

encontro

ccee

pld

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

30/12/2024



- Os agentes que acompanham o Encontro do PLD por meio da transmissão ao vivo poderão encaminhar suas dúvidas através do chat desta plataforma ou pelo e-mail: *preco@ccee.org.br*
- O e-mail estará disponível apenas durante a transmissão e serão respondidas somente dúvidas referentes aos assuntos tratados no evento. Outros temas e questões enviadas após o término do Encontro do PLD deverão ser encaminhadas para a Central de Atendimento da CCEE (pelo e-mail: *atendimento@ccee.org.br* ou pelo telefone **0800-591-4185**)

- Discutir tecnicamente as informações relacionadas ao PLD e publicadas no boletim;
- Tratar da adequabilidade dos dados, procedimentos e resultados da cadeia de programas (Resolução ANEEL nº 1.032/2022):
 - apresentação das principais modificações nos arquivos de entrada dos modelos de formação de preço;
 - análise dos principais fatores que influenciam na formação do PLD; e
 - validação, pelos agentes, da adequabilidade dos dados, procedimentos e resultados.
- Estreitar o relacionamento com os agentes;
- Abrir espaço para recebimento de sugestões para o aperfeiçoamento deste evento e dos boletins;
- Apoiar os agentes em suas análises de mercado, reforçando a transparência e a simetria na divulgação das informações publicadas pela CCEE.

- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de dezembro de 2024**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de janeiro de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **resultados PLD Sombra – NEWAVE Híbrido**
- **projeção do PLD**
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção do PLD de janeiro de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**

- **pontos de destaque**
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de dezembro de 2024
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de janeiro de 2025
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- resultados PLD Sombra – NEWAVE Híbrido
- projeção do PLD
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção do PLD de janeiro de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- próximos encontros do PLD

FT-NEWAVE



- Versão 30.0.4 em uso oficial
- Mailing list:
ft-newave@ons.org.br

FT-DECOMP



- Versão 32.0.1 em uso oficial
- Mailing list:
ft-decomp@ons.org.br

FT-GEVAZP



- Versão 10 em uso oficial
- Mailing list:
ft-gevazp@ons.org.br

FT-DESSEM



- Versão 20.0.11 em uso desde a publicação do dia 10/10/2024.
- Versão 20.5.3 validada e em [TS ANEEL 26/2024](#) até 30/01/2025 para uso oficial a partir do PMO de Abril de 2025
- Mailing list:
ft-dessem@ons.org.br

Equipe de trabalhos técnicos da CPAMP

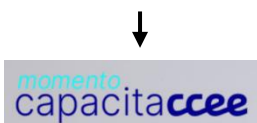
Nova governança segundo a Res. CNPE 01/2024 em definição.

Cronograma – NEWAVE Híbrido

Atividade	2023												2024											
	Jan	Fev	Ma	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Agc	Set	Out	Nov	Dez
Ciclo 2023/2024 - NEWAVE Híbrido																								
Continuidade das avaliações								x	x	x	x	x												
Volume considerado na FPHA								x	x	x														
Avaliação do horizonte de individualização e de execução do modelo								x	x	x	x	x												
Penalidades									x	x	x	x												
Implementação adicional nova FPHA								x	x	x														
Implementação adicional nova leitura de cortes pelo DECOMP										x														
Pré-validação das implementações adicionais										x	x	x												
Validação com os agentes das implementações adicionais											x	x												
Execuções de acompanhamento													x	x	x	x	x	x						
Backtest, avaliação de impactos e relatório final														x	x	x								
Consulta pública, consolidação e deliberação																x	x	x	x					
Sombra																				x	x	x	x	x
Planejamento de Workshops								x	x	x		x	x		x		x	x						

*Gravações dos Workshops anteriores disponíveis no Canal da CCEE no YouTube

Status: Em realização do período sombra - Decks sombra da CCEE disponíveis no Acervo CCEE e do ONS no Sintegre



✓ **11/10: Momento Capacita - NEWAVE Híbrido**
 • 103 participantes (duração 1h)
https://capacita.ccee.org.br/video_library/viewer/75282

Destaques do Diário Oficial da União

Consultas Públicas e Tomadas de Subsídios

[Aviso de 2ª fase de CP ANEEL 39/2023 \(DOU: 11/12\)](#): obter subsídios à minuta de Resolução Normativa para a regulação do Armazenamento de Energia Elétrica, incluindo Usinas Hidrelétricas Reversíveis.

Período de contribuição: 12/12/2024 a 30/01/2025

[Aviso de 3ª fase de CP ANEEL 45/2019 \(DOU: 11/12\)](#): obter subsídios para aprimoramento da proposta de regulamentação contida na Nota Técnica nº 240/2024, emitida pela Superintendência de Regulação dos Serviços de Geração e do Mercado de Energia Elétrica - SGM, juntamente com a proposta de minuta de Resolução Normativa anexa ao mesmo documento.

*Trata do estabelecimento dos critérios operativos para redução ou limitação de geração.

Período de contribuição: 11/12/2024 a 08/02/2025 (prazo prorrogado até dia 10/02, em função do dia 08/02 não ser dia útil)

[Aviso de TS ANEEL 26/2024 \(DOU: 17/12\)](#): obter subsídios para debater a validação da versão 20.5.3 do modelo DESSEM (doravante versão 21), para o uso no âmbito do Planejamento e Programação da Operação e da formação do PLD, a partir do PMO de abril de 2025

Período de contribuição: 17/12/2024 a 30/01/2025

Destaques do Diário Oficial da União

[REN ANEEL 1.107/2024 \(DOU: 11/12\)](#): Altera a Resolução Normativa nº 1.017, de 19 de abril de 2022, que **regula a atuação do Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS no exercício das atividades de coordenação e controle da operação da geração e transmissão de energia elétrica nos sistemas interligados e das atividades de previsão de carga e planejamento da operação dos sistemas isolados** e estabelece critérios para o Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS desempenhar as atividades de gestão orçamentária e aprova o seu Plano de Contas.

*A alteração na REN ANEEL 1.017/2022 consiste na inclusão de um capítulo que trata da impugnação dos atos praticados pelo ONS, descrevendo quais decisões proferidas pelo ONS cabem pedido de impugnação À ANEEL, bem como outras diretrizes e prazos.

Destaques do Diário Oficial da União

[PRT MME 95/2024 \(DOU: 20/12\)](#): Estabelece Diretrizes para a realização do Leilão de Compra de Energia Elétrica Provenientes de Novos Empreendimentos de Geração, denominado Leilão de Energia Nova "A-5" de 2025.

Art. 1º Ficam estabelecidas, nos termos desta Portaria Normativa, as Diretrizes para a realização do Leilão de Compra de Energia Elétrica Provenientes de Novos Empreendimentos de Geração, denominado Leilão de Energia Nova "A-5" de 2025.

Art 2º [...] Parágrafo único. O Leilão de que trata o art. 1º deverá ser realizado em 25 de julho de 2025.

DO EDITAL e DOS CONTRATOS

Art. 6º [...]

§ 1º O **início do suprimento** de energia elétrica ocorrerá em **1º de janeiro de 2030**.

§ 2º O Edital deverá prever que não poderão participar do Leilão de Energia Nova "A-5" de 2025, os empreendimentos de geração que entrarem em operação comercial até a data de sua publicação.

§ 3º No Leilão de Energia Nova "A-5" de 2025, serão negociados **CCEARs, na modalidade por quantidade, com prazo de suprimento de 20 (vinte) anos**, para os seguintes empreendimentos hidrelétricos:

- a) Central Geradora Hidrelétrica - CGH;
- b) Pequena Central Hidrelétrica - PCH;
- c) Usina Hidrelétrica (UHE) com potência igual ou inferior a 50 MW (cinquenta megawatts);
- d) Ampliação de CGH, PCH ou UHE existentes com potência igual ou inferior a 50 MW (cinquenta megawatts);

Destaques do Diário Oficial da União

Alteração de dados cadastrais

- [DSP ANEEL 3.774/2024](#) (DOU: 13/12): características técnicas da UTE Novo Tempo Barcarena.
- [DSP ANEEL 3.854/2024](#) (DOU: 23/12): parâmetros da UHE Juruena.

Usos múltiplos da água

- [RES ANA 226/2024](#) (DOU: 11/12): Plano de Gestão Anual - PGA referente ao ano de 2025 para o Projeto de Integração do Rio São Francisco com Bacias Hidrográficas do Nordeste Setentrional - PISF.

Alteração na vigência do CCEAR / CCESI

- [DSP ANEEL 3.685/2024](#) (DOU: 13/12): reconhecimento de 9 dias de excludente de responsabilidade e, conseqüentemente, postergação do cronograma de implantação e período de suprimento do respectivo Contrato de Comercialização de Energia Elétrica no Sistema Isolado – CCESI da UTE Jaguatirica II.
 - Data de fim de suprimento pelo CCESI: 27/06/2036
 - [DSP ANEEL 2.224/2021](#): fim do suprimento 26/01/2037
 - [DSP ANEEL 3.685/2024](#): fim do suprimento 04/02/2037

Destaques do Diário Oficial da União

Rescisão de CCEAR

- [DSP ANEEL 3.768/2024 \(DOU: 12/12\)](#): suspensão da decisão referente a rescisão dos CCEARs da UTE Palmeiras de Goiás, descrito [DSP ANEEL 3.487/2024 \(DOU: 22/11\)](#).

CVU:

- [REN ANEEL 1.108/2024 \(DOU: 16/12\)](#): entrada em operação da nova metodologia do CVU Estrutural no PMO de fevereiro de 2025
- [DSP ANEEL 3.543/2024 \(DOU: 27/12 - republicação\)](#): revisão do CVU da UTE Norte Fluminense para o mês de novembro/2024 para os patamares 1, 2 e 3, e no período de 01/12/2024 a 08/12/2024 para o patamar 4.

Patamar da Usina	CVU (R\$/MWh)	Período
Norte Fluminense 1	116,87	Novembro/2024
Norte Fluminense 2	133,47	Novembro/2024
Norte Fluminense 3	257,43	Novembro/2024
Norte Fluminense 4	710,21	01 a 08/12/2024

CVU merchant

- [DSP ANEEL 3.896/2024 \(DOU: 30/12\)](#): CVU da UTE Termorio, válido a partir de 01/01/2025.

Potência total: 989,20 MW

CVU: R\$ 1.040,38/MWh

- [DSP ANEEL 3.897/2024 \(DOU: 30/12\)](#): CVU da UTE Termoceará, válido a partir de 01/01/2025.

Potência total: 190,00 MW

CVU: R\$ 1.997,98/MWh

- GT Representação da Geração Eólica e Solar Fotovoltaica (GT GEOS)
 - <https://ctpmopld.org.br/group/ct-pmo-pld/gt-geração-eólica-e-solar-fotovoltaica>
 - Previsão de geração eólica para o 1º mês operativo (WEOL-SM): Sul, Nordeste e Norte.
 - Nota técnica e manual do usuário disponibilizados no portal do CT PMO/PLD
 - Análise de desempenho e backtest
 - Decks disponibilizados diariamente (<https://sintegre.ons.org.br/sites/8/103/105/Produtos/785>)

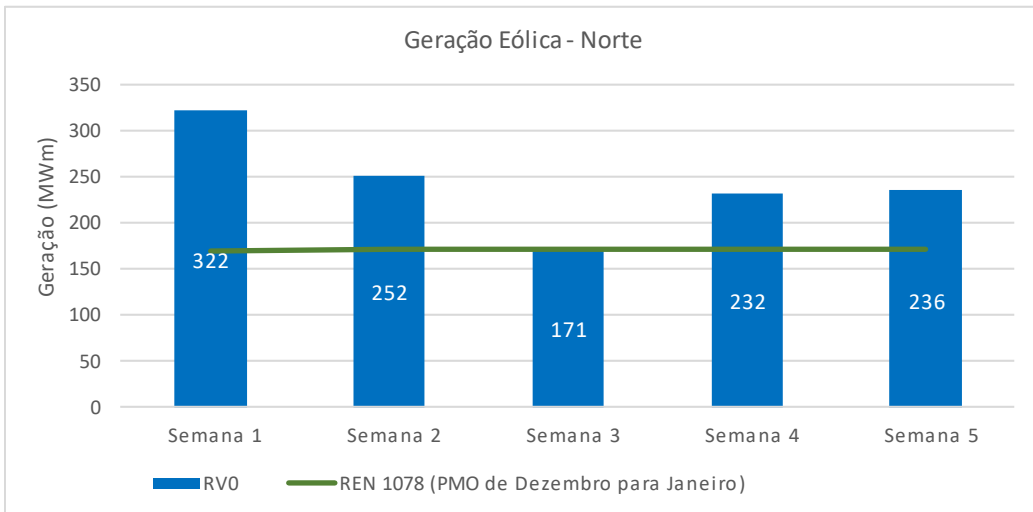
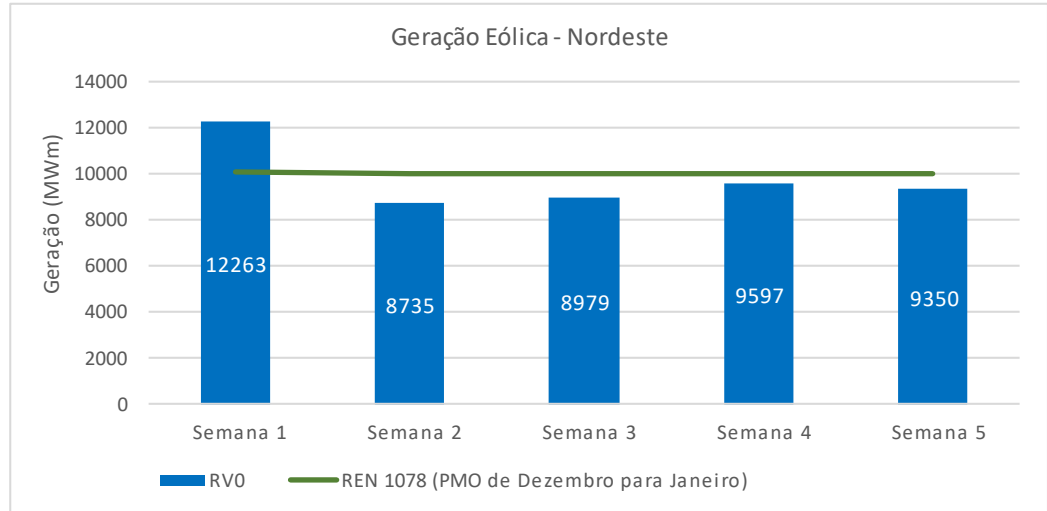
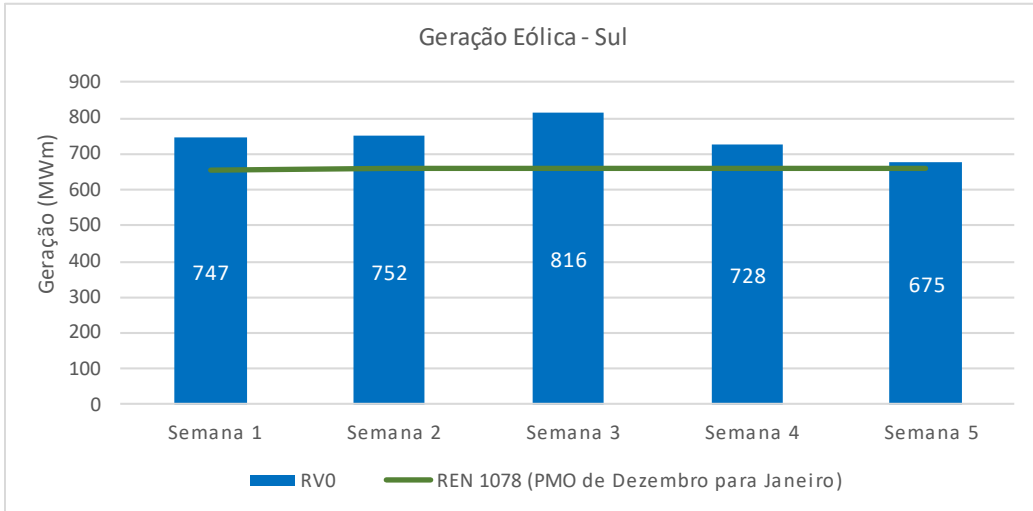
dadger.rv0						
Arquivo		Editar		Exibir		
&						
& NORDESTE						
PQ	NE_PCH	3	1	86	87	84
PQ	NE_PCT	3	1	473	473	479
PQ	NE_EOL	3	1	111191133413397		
PQ	NE_UFV	3	1	1757	3274	1692
PQ	NE_EOL	3	2	8895	7973	9292
PQ	NE_EOL	3	3	9279	8509	9205
PQ	NE_EOL	3	4	9703	9129	9935
PQ	NE_EOL	3	5	9036	9260	9607
PQ	NE_PCH	3	6	81	82	81
PQ	NE_PCT	3	6	416	417	423
PQ	NE_EOL	3	6	9668	949910341	
PQ	NE_UFV	3	6	1783	3390	1742
PQ	NE_PCHgd	3	1	0	0	0
PQ	NE_PCTgd	3	1	8	8	8
PQ	NE_EOLgd	3	1	6	6	6

➔ Previsão WEOL-SM para o 1º mês operativo
RV0 compatibilizada com o primeiro mês do NEWAVE

➔ 2º mês segue a REN 1078/2023
Compatibilizado com o 2º mês do NEWAVE

➤ GT Representação da Geração Eólica e Solar Fotovoltaica (GT GEOS)

Geração Eólica prevista para janeiro de 2025



PMO Janeiro de 2025

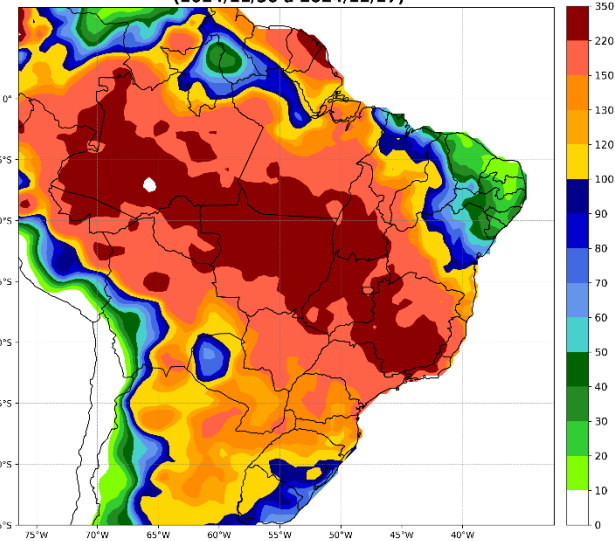
WEOL x REN 1078* *(dado do PMO de dez/24 para jan/25)

≈ -467 MWh

- pontos de destaque
- **cenário hidrometeorológico**
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de dezembro de 2024
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de janeiro de 2025
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- resultados PLD Sombra – NEWAVE Híbrido
- projeção do PLD
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção do PLD de janeiro de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- próximos encontros do PLD

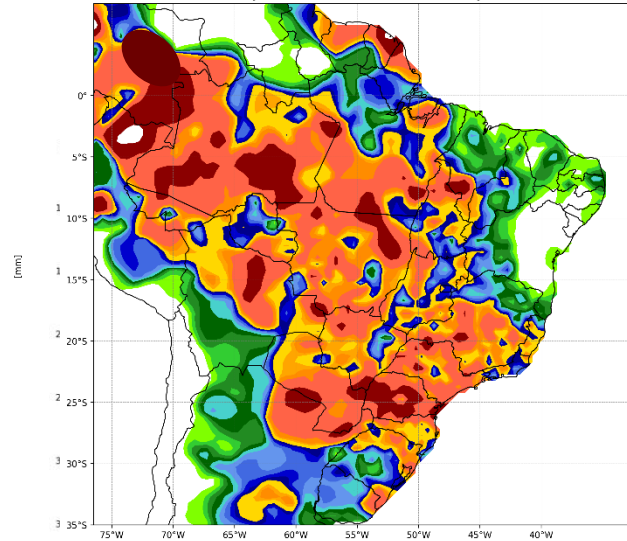
Climatologia

Climatologia de Precipitação Dezembro (operativo) de 2024
(2024/11/30 a 2024/12/27)



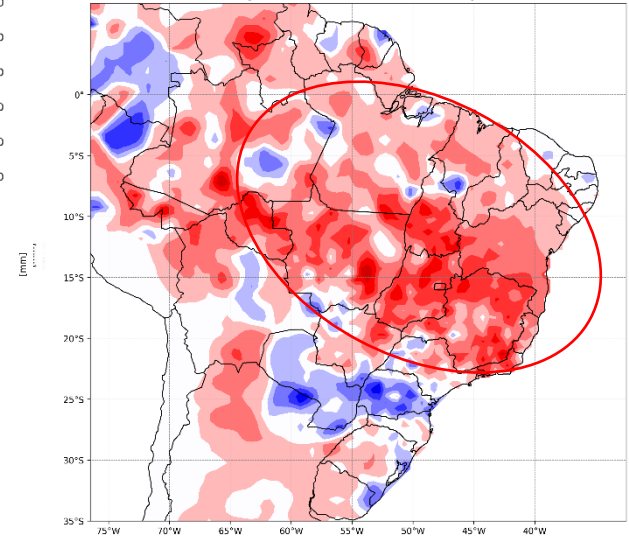
Observado

Precipitação Observada Dezembro (operativo) de 2024
(2024/11/30 a 2024/12/27)



Anomalia

Anomalia de Precipitação Dezembro (operativo) de 2024
(2024/11/30 a 2024/12/27)



2024-2023

Precipitação (Dezembro 2023 x Dezembro 2024)

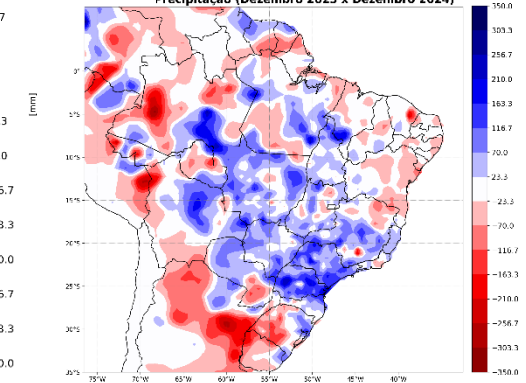


Figura – Precipitação acumulada em dezembro: climatologia, observado e anomalia verificada em 2024.

- Maiores volumes de chuvas foram observados no Sul e trechos da região Norte e Centro-Oeste.
- Chuvas iguais e/ou acima da média no Sul (Iguaçu e Uruguai) e Sudeste (Inc Itaipu e Paranapanema).
- Déficit de precipitação nas bacias dos rios GR, PNB, SF e TO.

Precipitações superiores a 2023 nas principais bacias do SIN

precipitação observada acumulada e anomalia por semana operativa (dezembro de 2024)

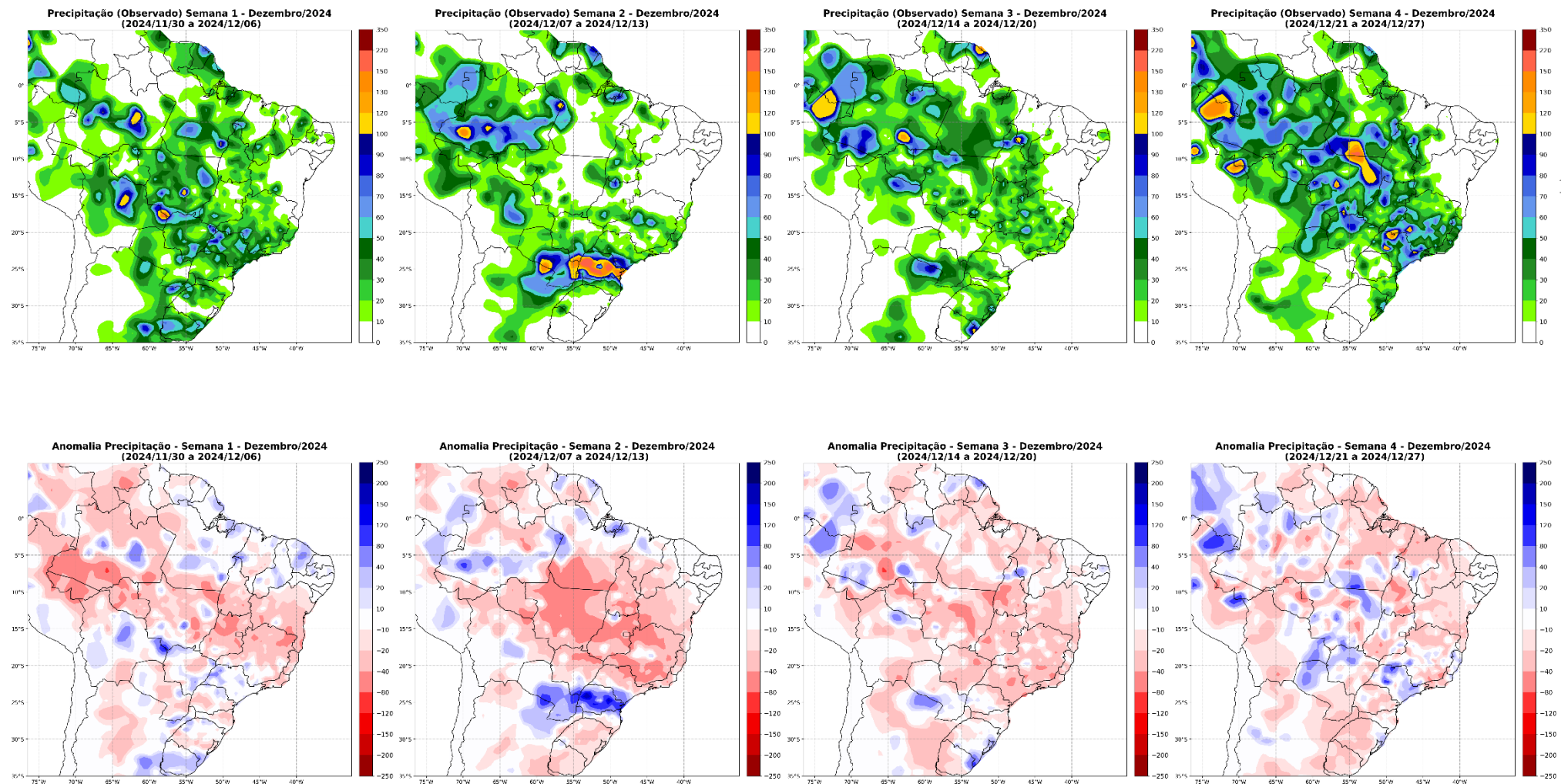
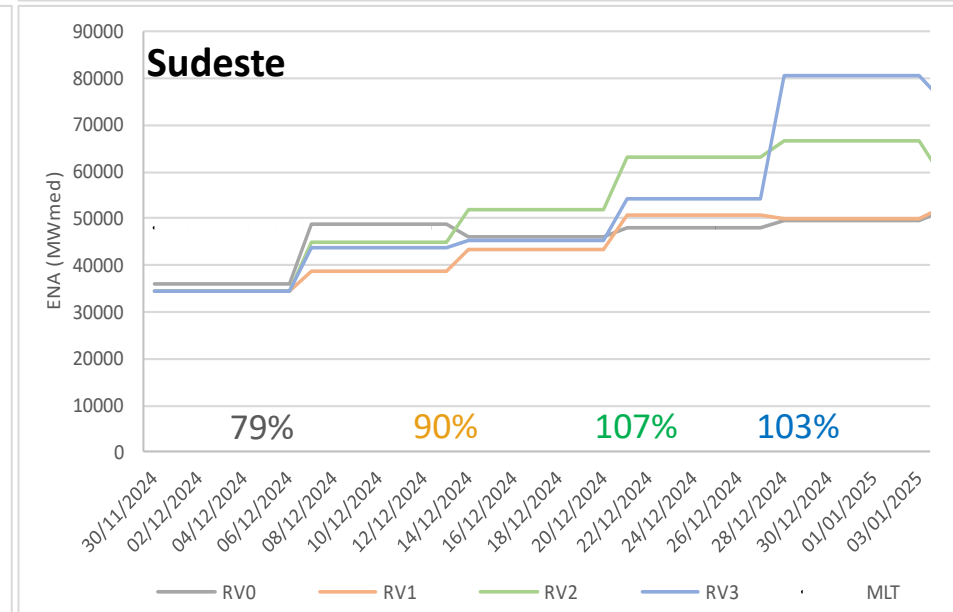
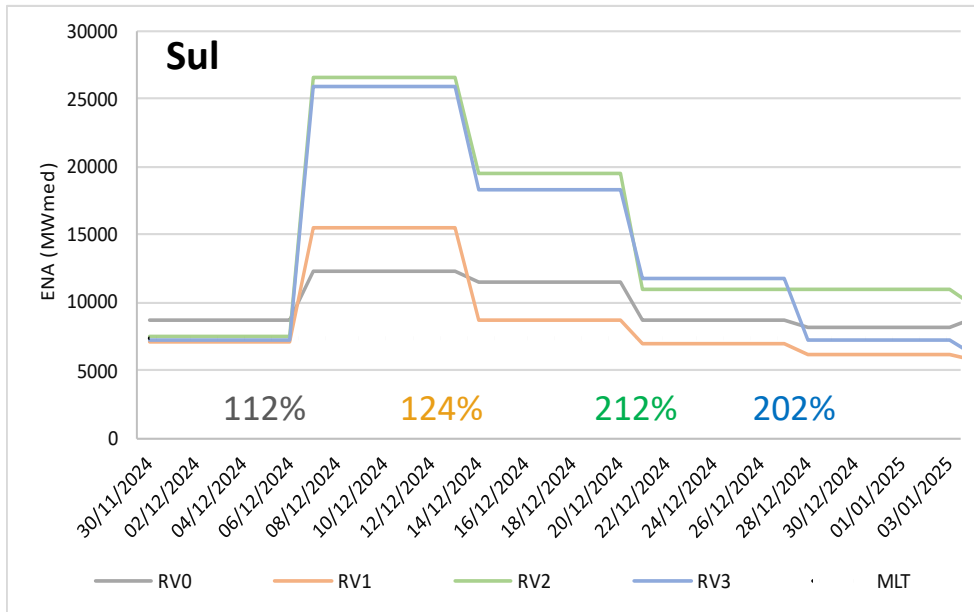
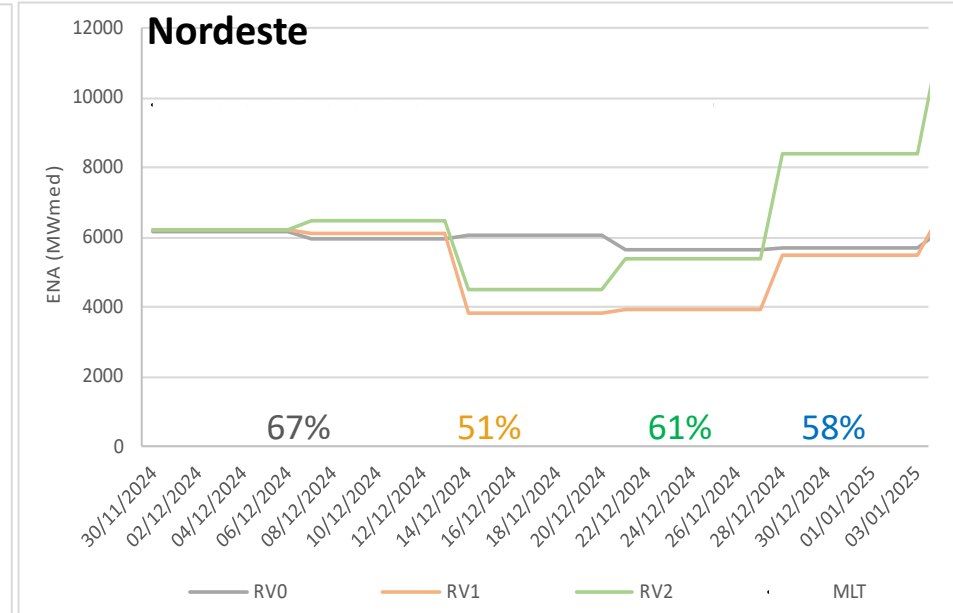
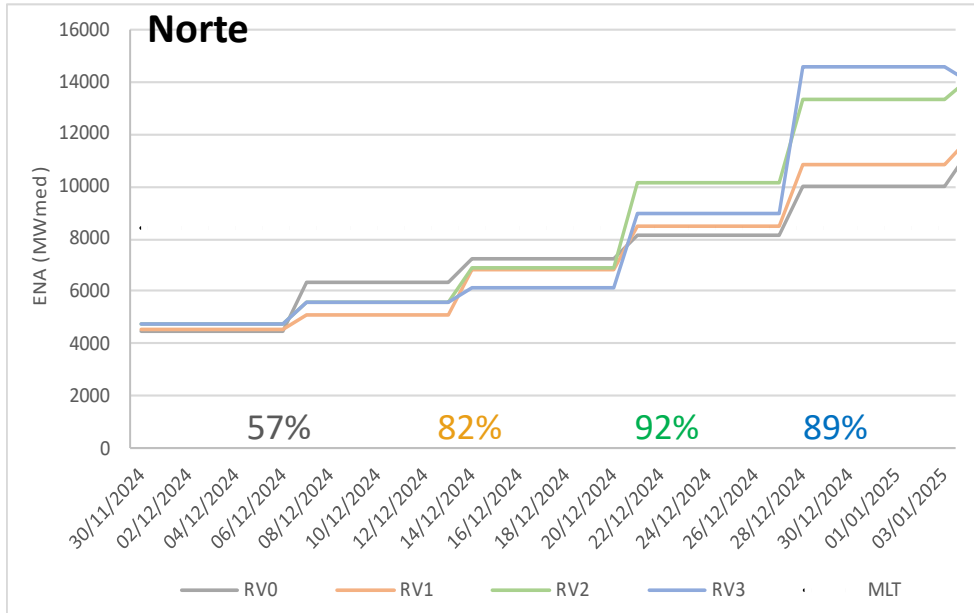


Figura – Precipitação acumulada e anomalia observada por semanas operativas de dezembro de 2024.

ena verificada e prevista dezembro de 2024

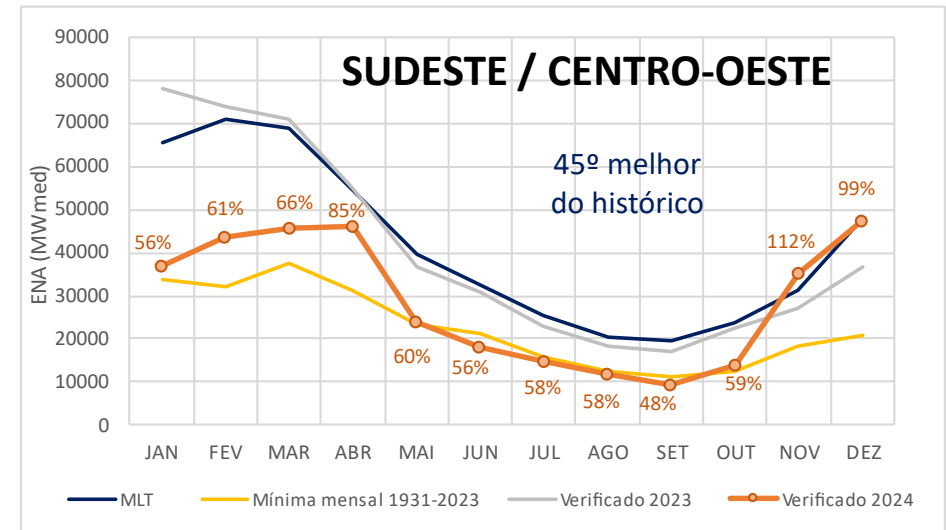
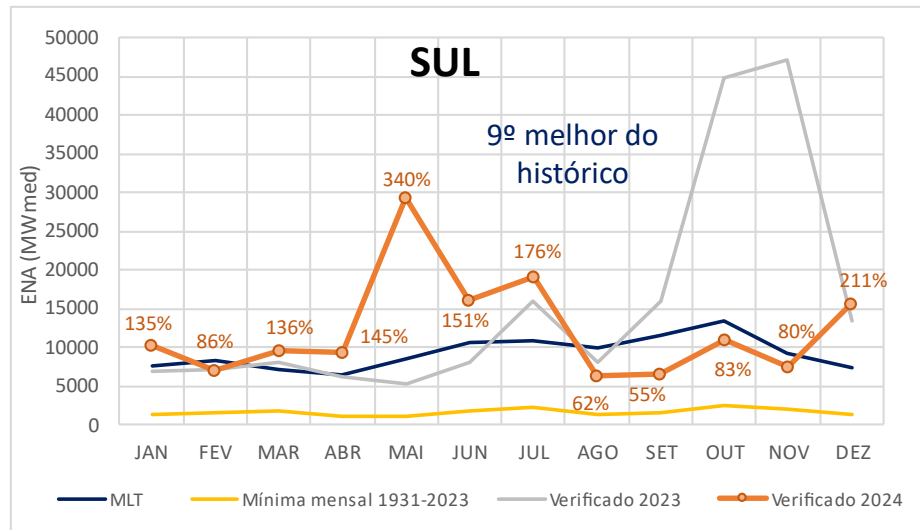
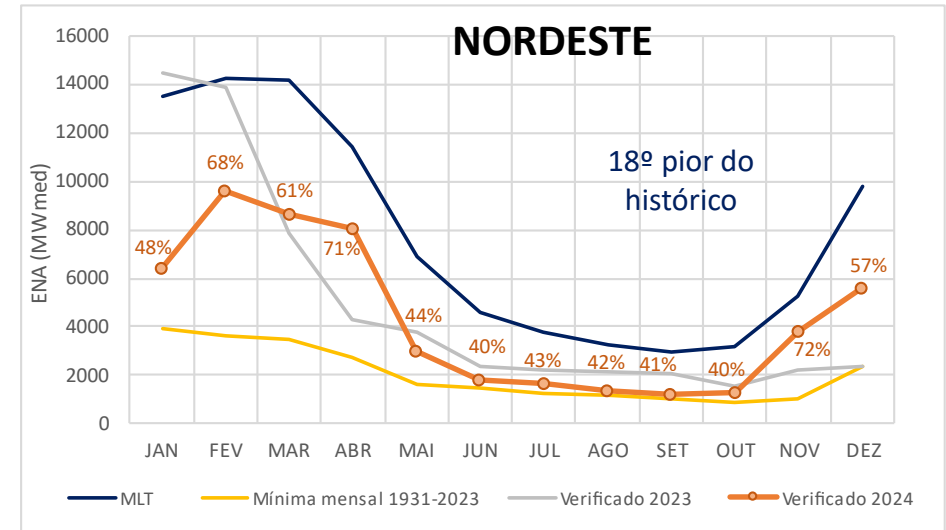
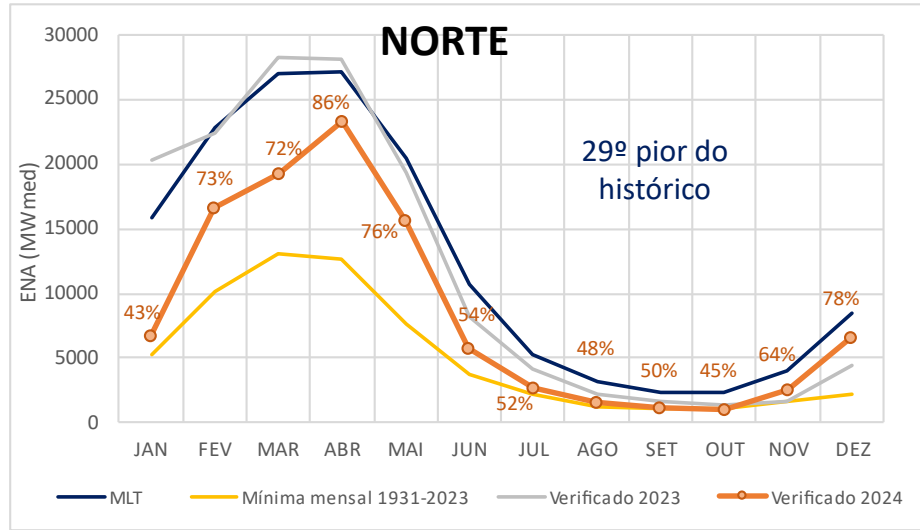


energia natural afluente por submercado dezembro de 2024



SIN

75.334 MWmed
(102% da MLT)
41º melhor do hist.



precipitação observada
climatologia (1981-2010)

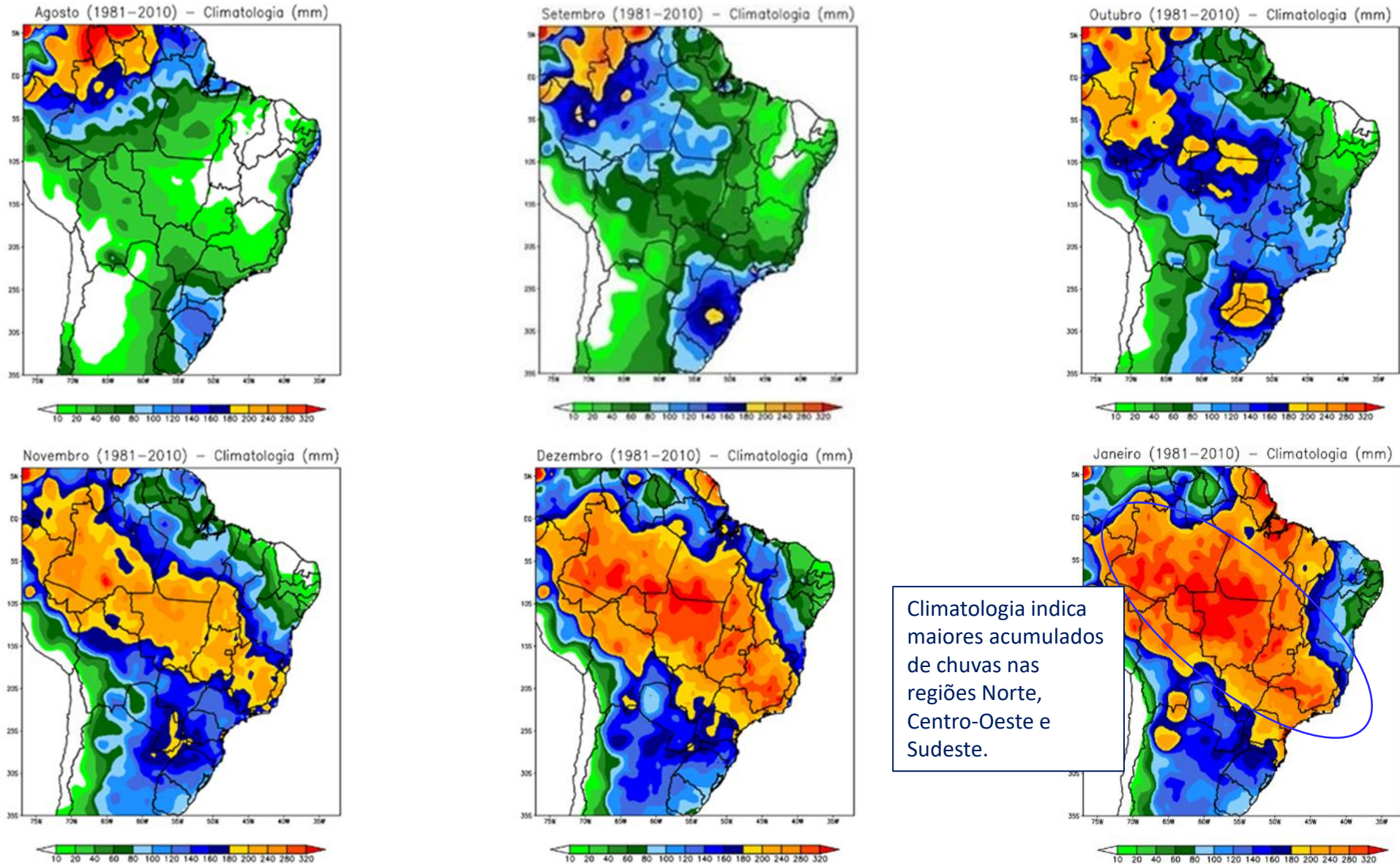
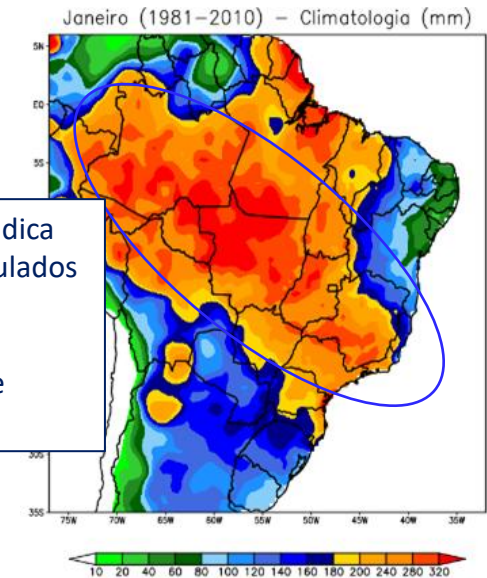
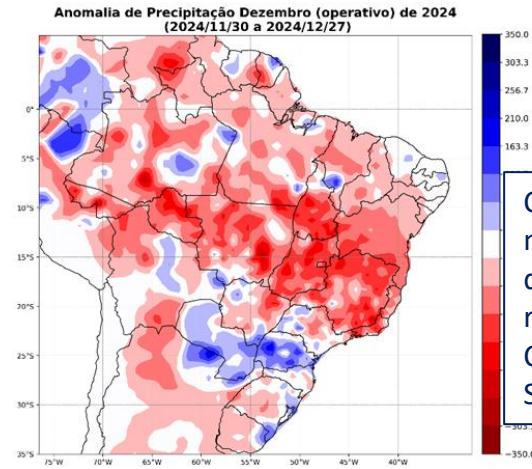
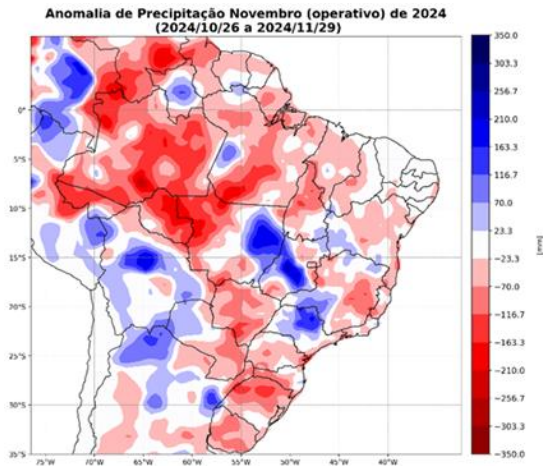
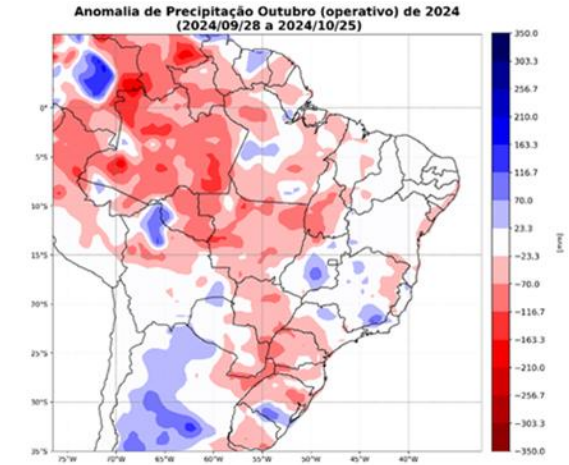
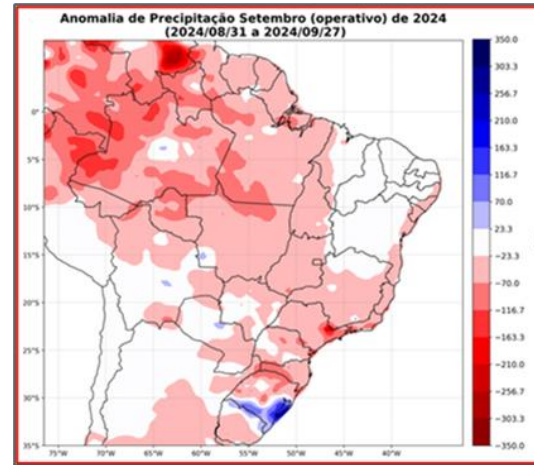
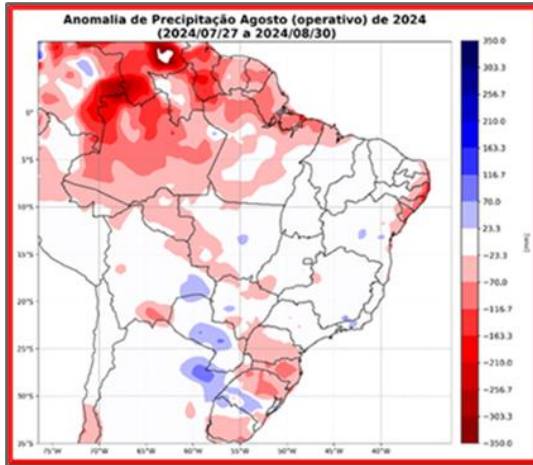


Figura – Climatologia das precipitações acumuladas de agosto a janeiro.

Precipitações deficitárias



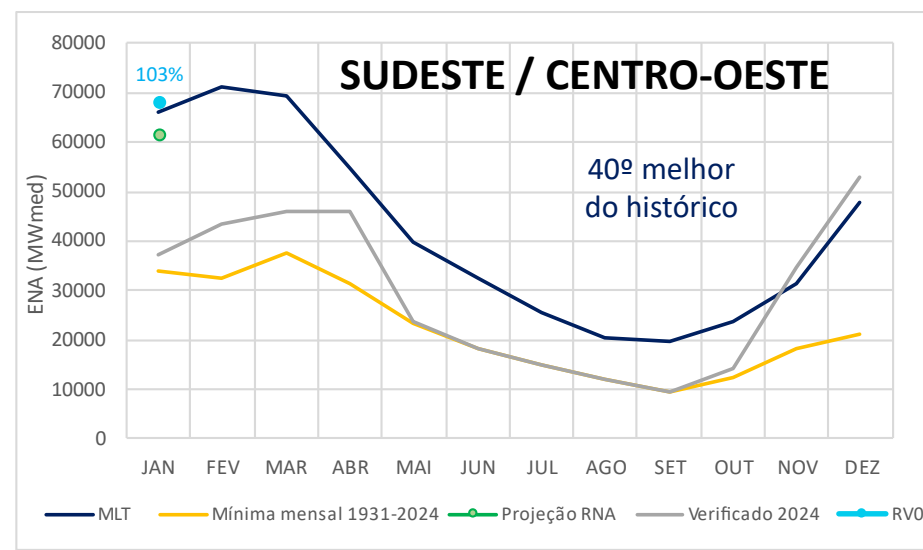
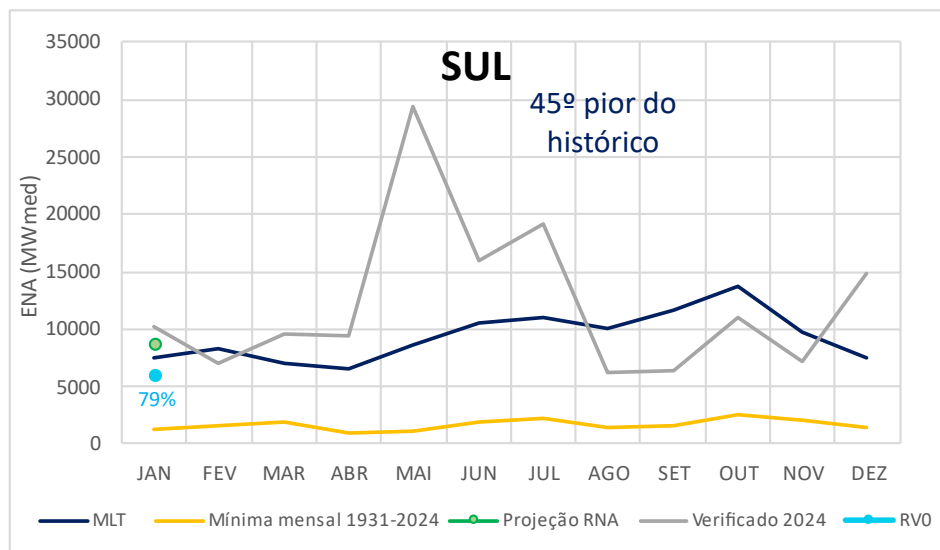
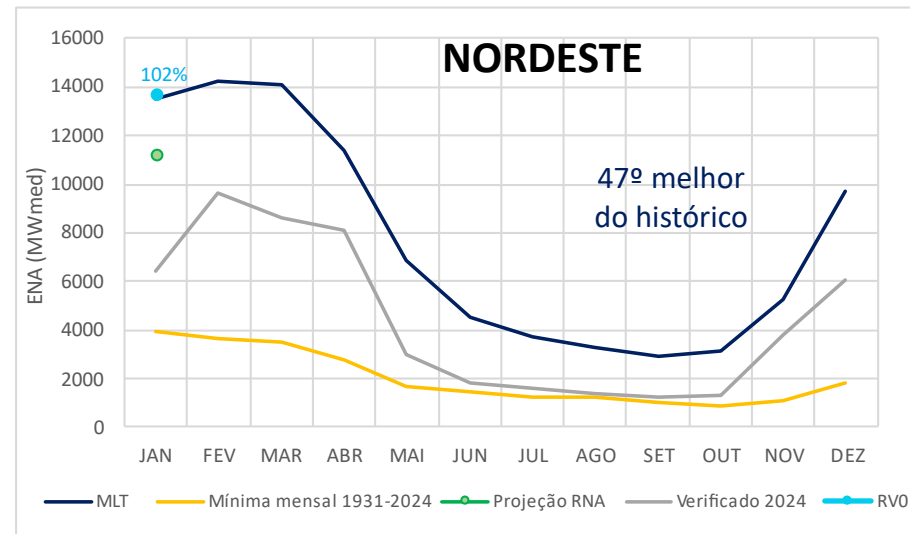
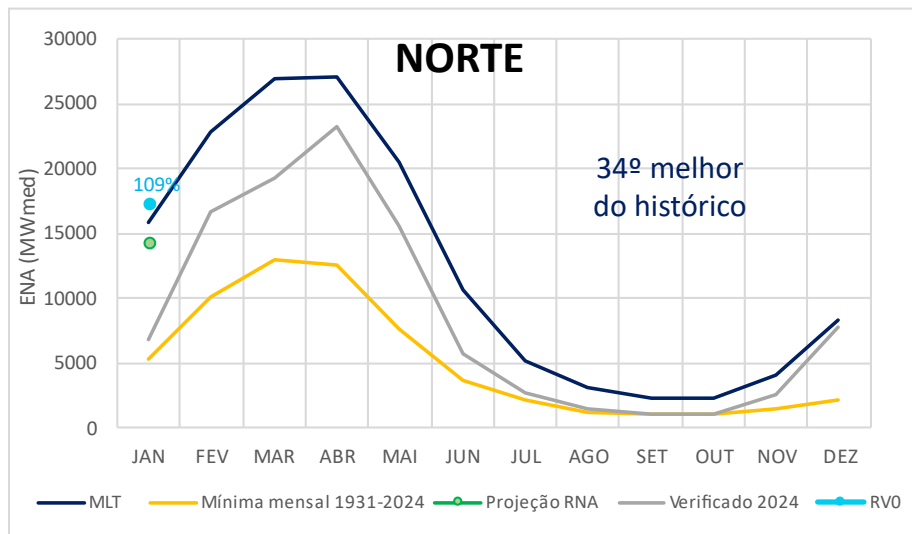
Climatologia indica maiores acumulados de chuvas nas regiões Norte, Centro-Oeste e Sudeste.

Figura – Anomalia das precipitações acumuladas de agosto a dezembro.

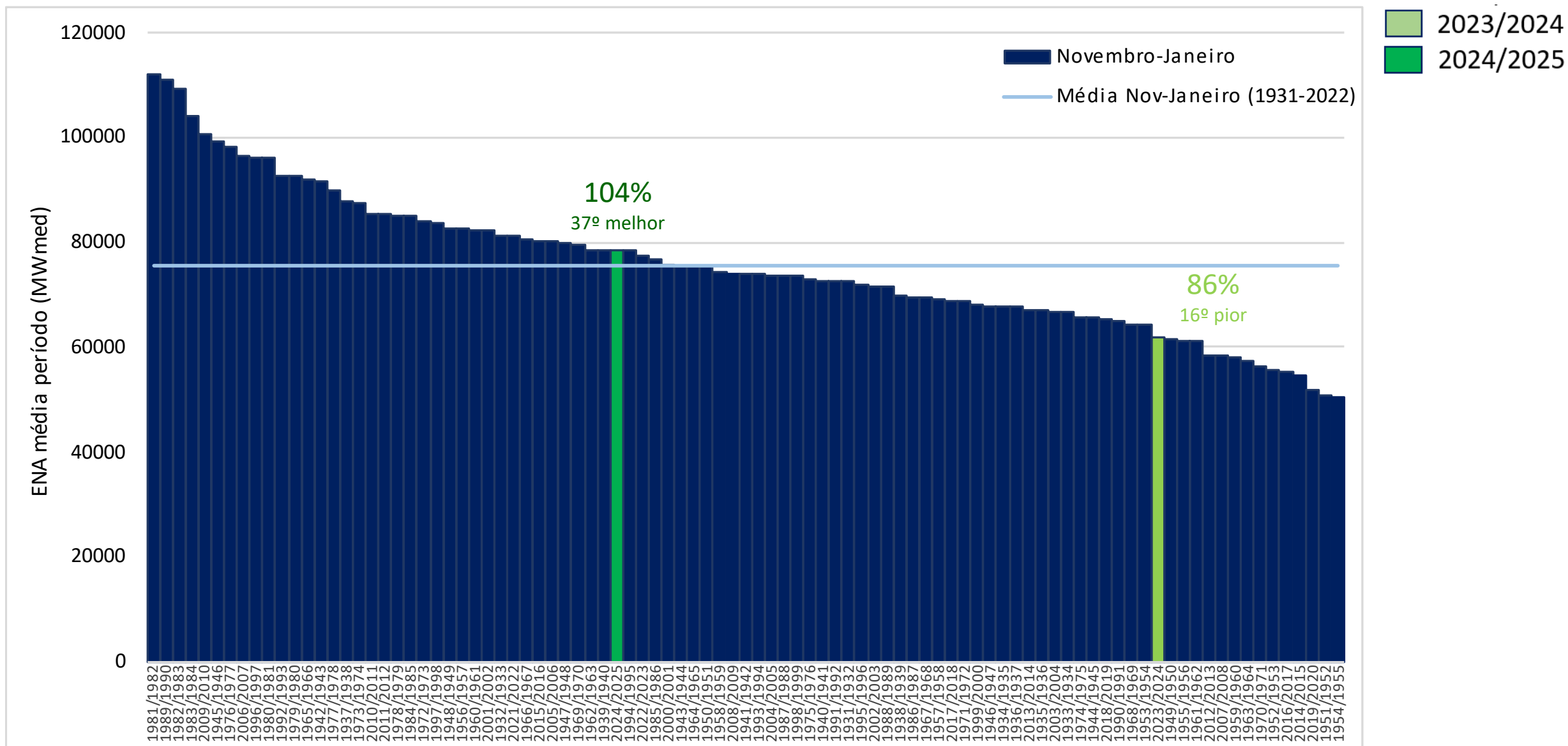
energia natural afluente por submercado janeiro de 2025

SIN

105.268 MWmed
(102% da MLT)
42º melhor do hist.



energia natural afluente SIN – novembro a janeiro



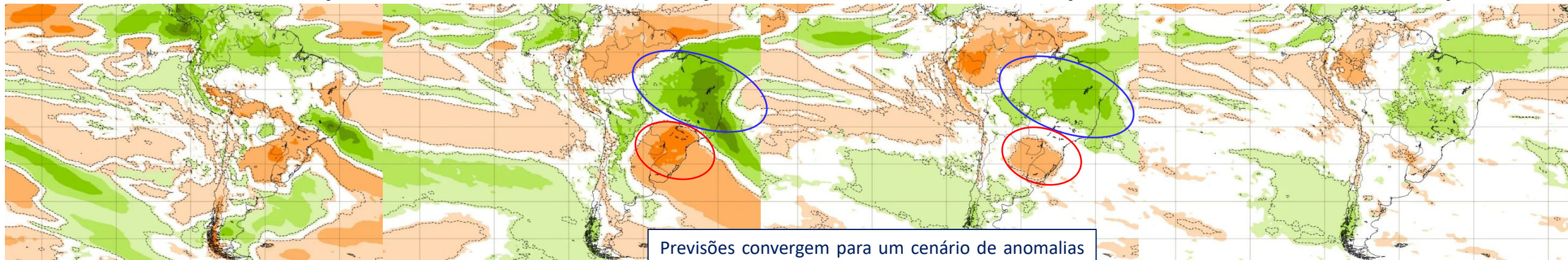
ECMWF
20241230

30/dez a 06/jan

06 a 13/jan

13 a 20/jan

20 a 27/jan



Previsões convergem para um cenário de anomalias positivas no SE/CO e Norte.

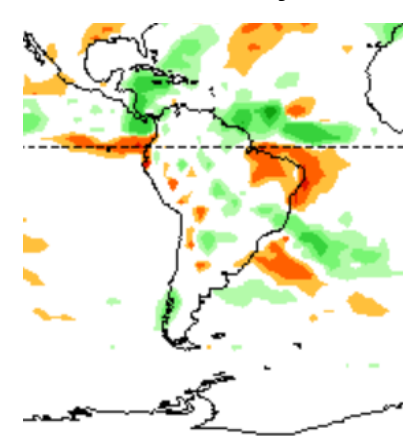
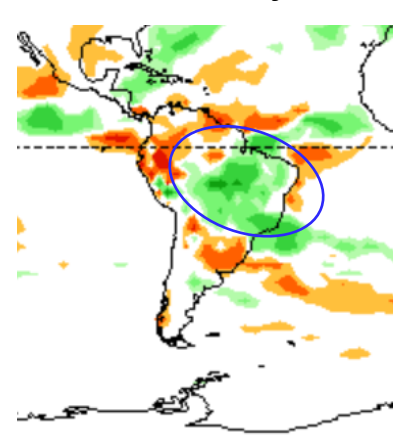
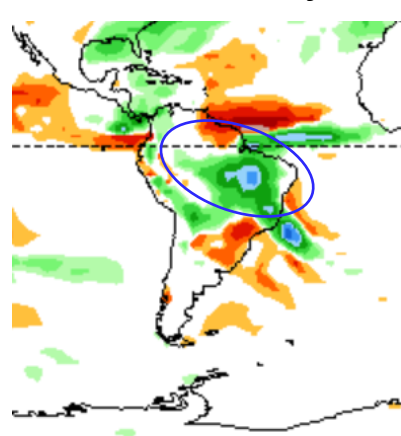
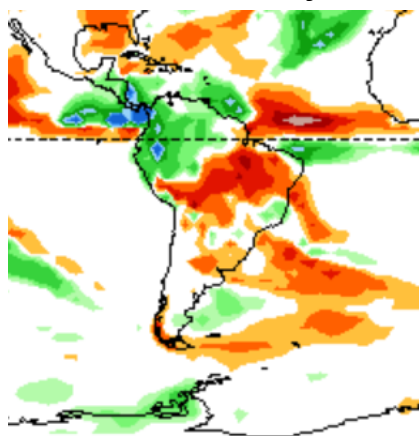
CFSv2
20241230

30/dez a 06/jan

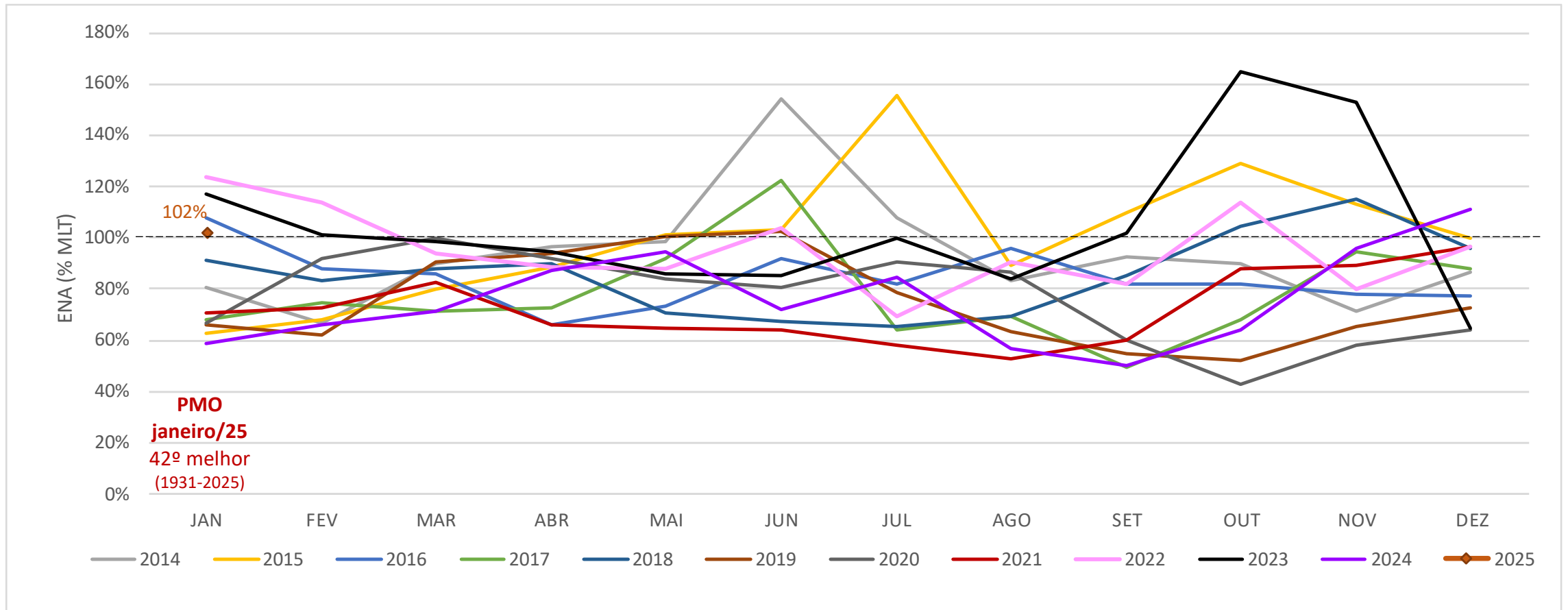
06 a 13/jan

13 a 20/jan

20 a 27/jan



ENA SIN (% MLT)



PMO
janeiro/25
42º melhor
(1931-2025)

Anomalia das temperaturas máximas verificadas em dezembro de 2024

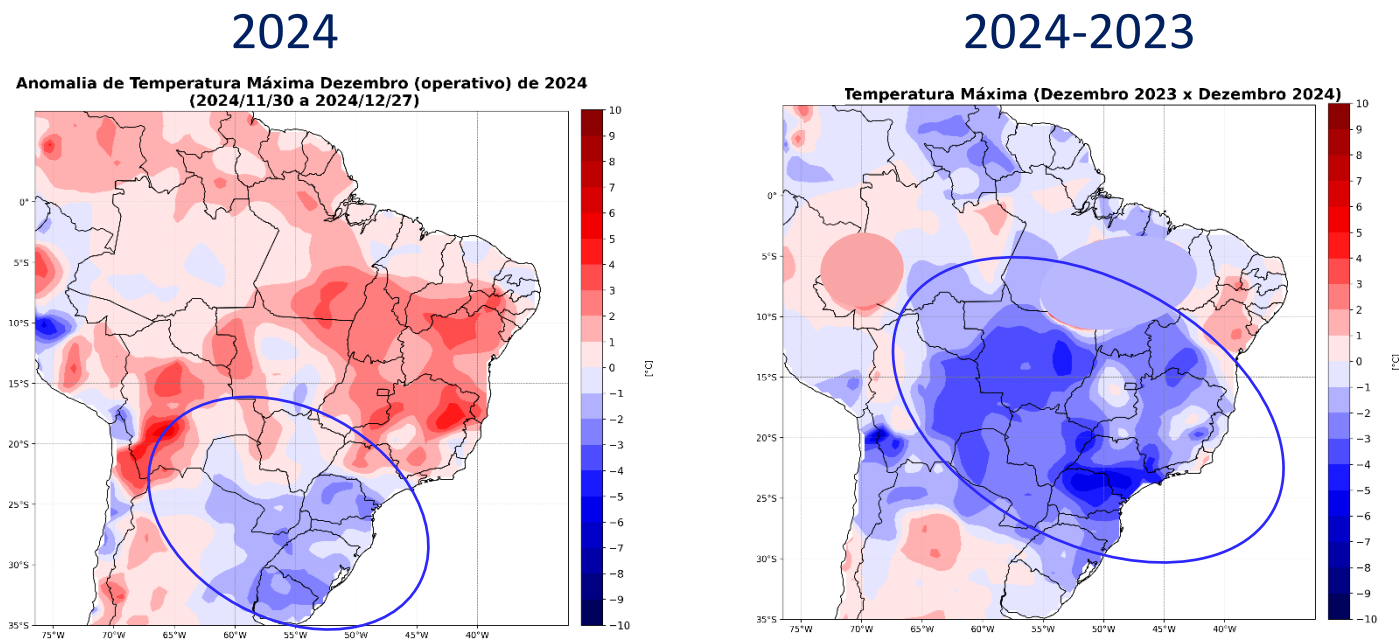


Figura – Anomalia das temperaturas máximas observadas em dezembro de 2024.

Temperaturas máximas acima da climatologia na maior parte do país. No Sul com temperaturas abaixo.

Temperaturas máximas abaixo de 2023 em todo o país, exceto em parte do NE e N

temperatura máxima observada
anomalia por semana operativa (dezembro de 2024)

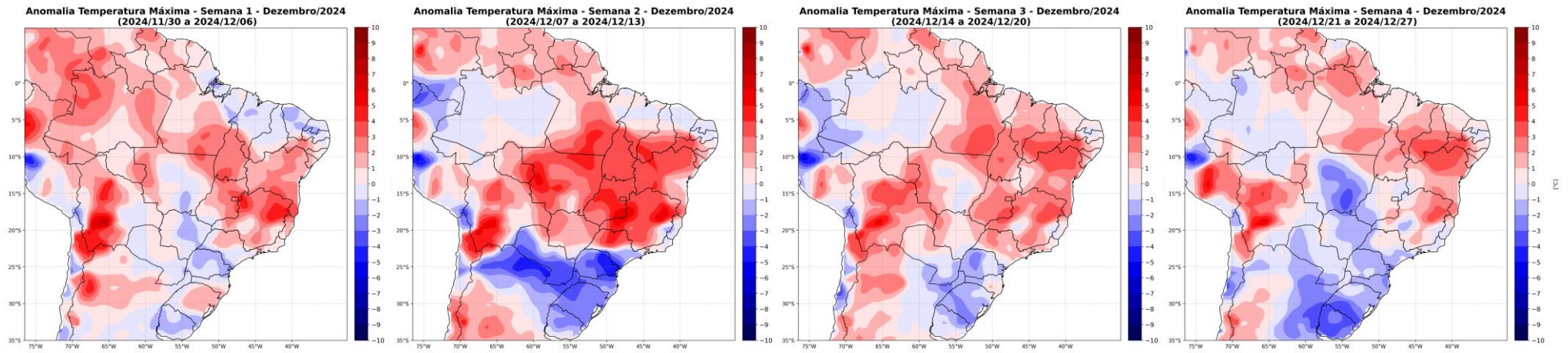


Figura – Anomalia de temperaturas máximas observadas por semanas operativas de dezembro de 2024.

Anomalia às 15h (hora de Brasília)

01/jan

02/jan

03/jan

04/jan

05/jan

06/jan

07/jan

08/jan

09/jan

10/jan

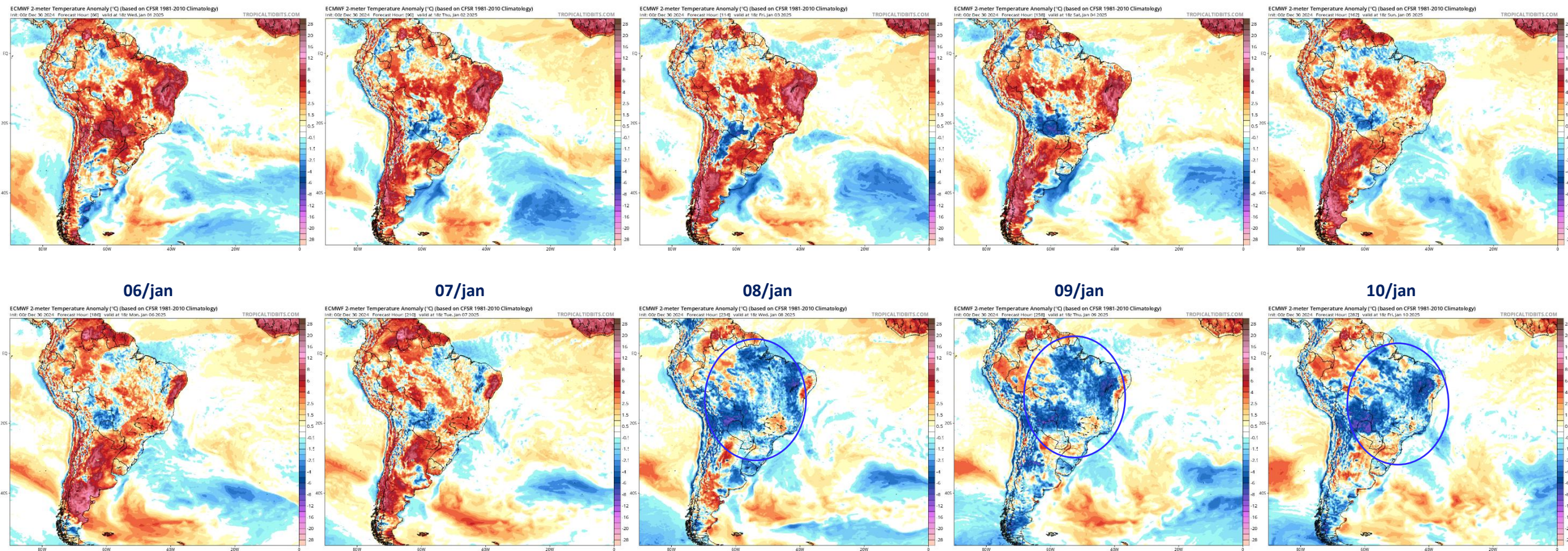
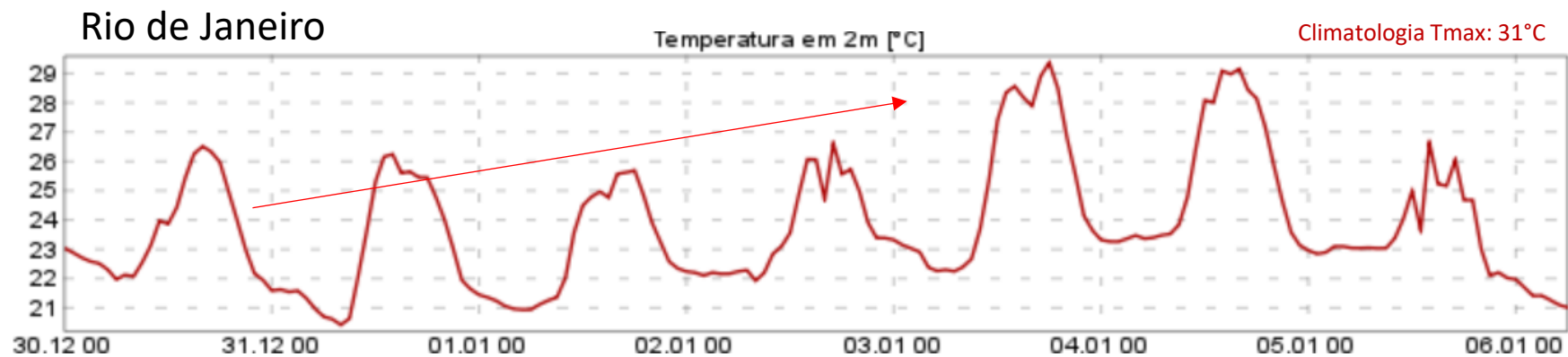
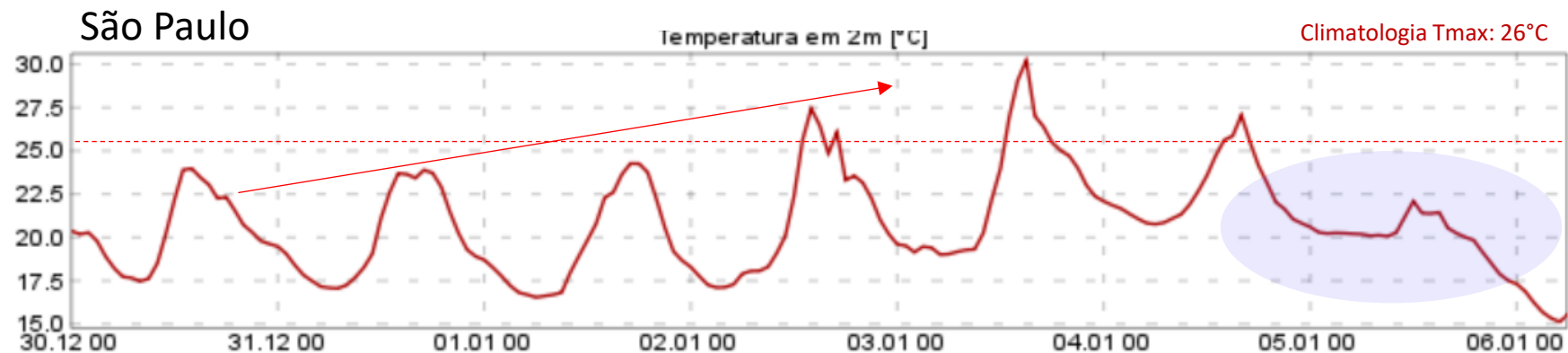


Figura – Anomalia de temperatura em 2m prevista para as 18 UTC: análise: 30/12/2024 – 00UTC do modelo ECMWF.

Fonte: <https://www.tropicaltidbits.com/>



Previsão: 30/12 – 00UTC

INMET

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- **análise e acompanhamento da carga**
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de dezembro de 2024
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de janeiro de 2025
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- resultados PLD sombra – NEWAVE híbrido
- projeção do PLD
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção do PLD de janeiro de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- próximos encontros do PLD

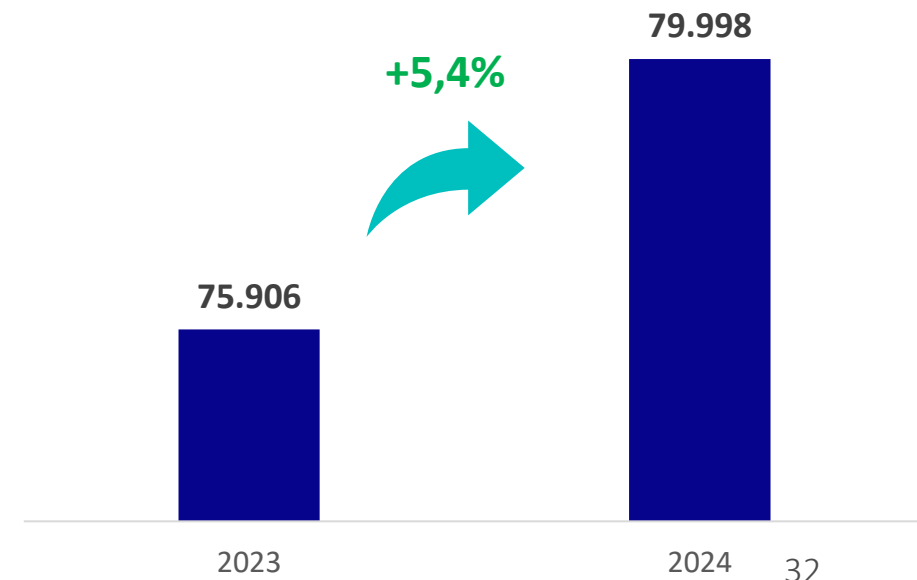
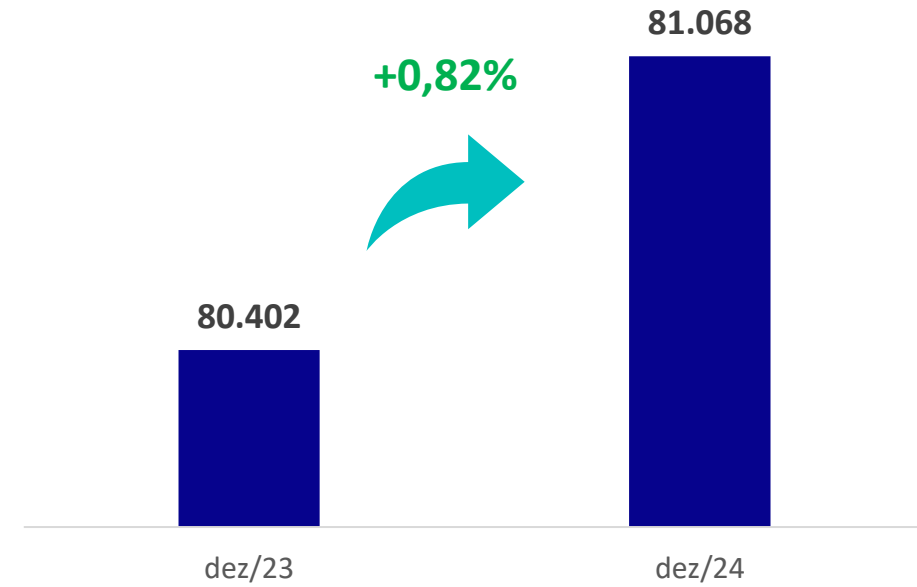
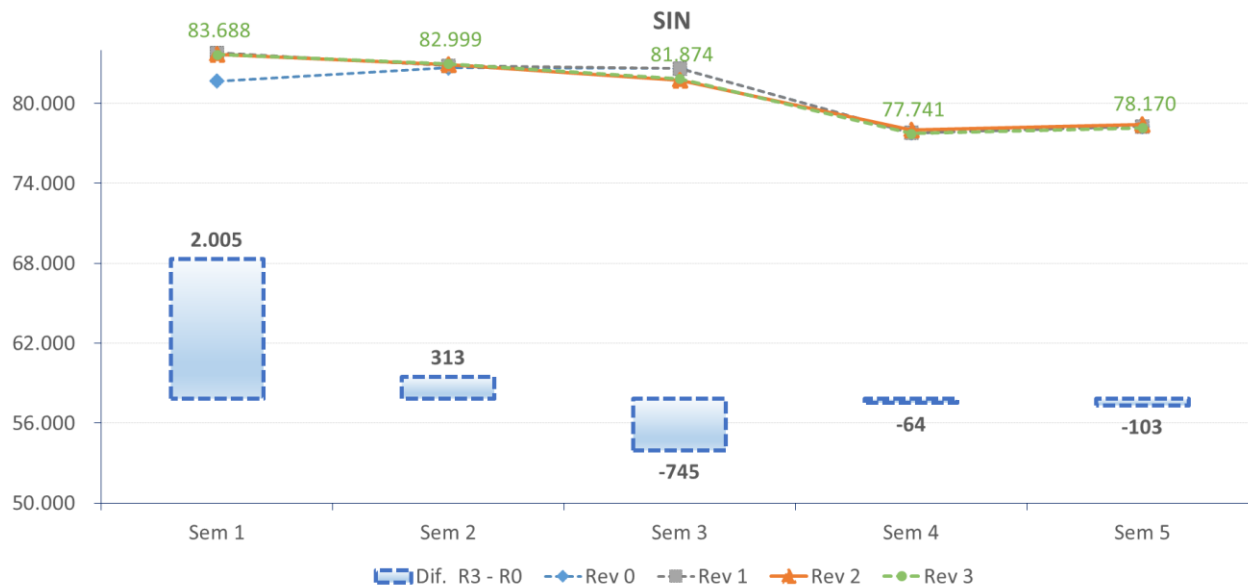
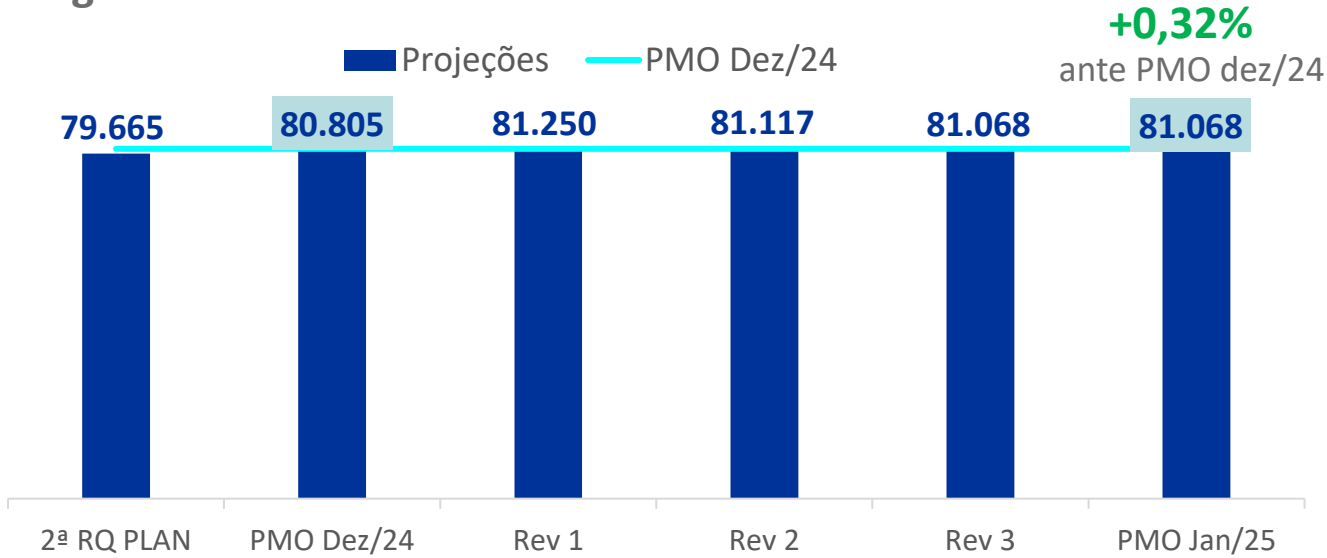
Carga Dezembro/24

PMO de Janeiro de 2025

ccee



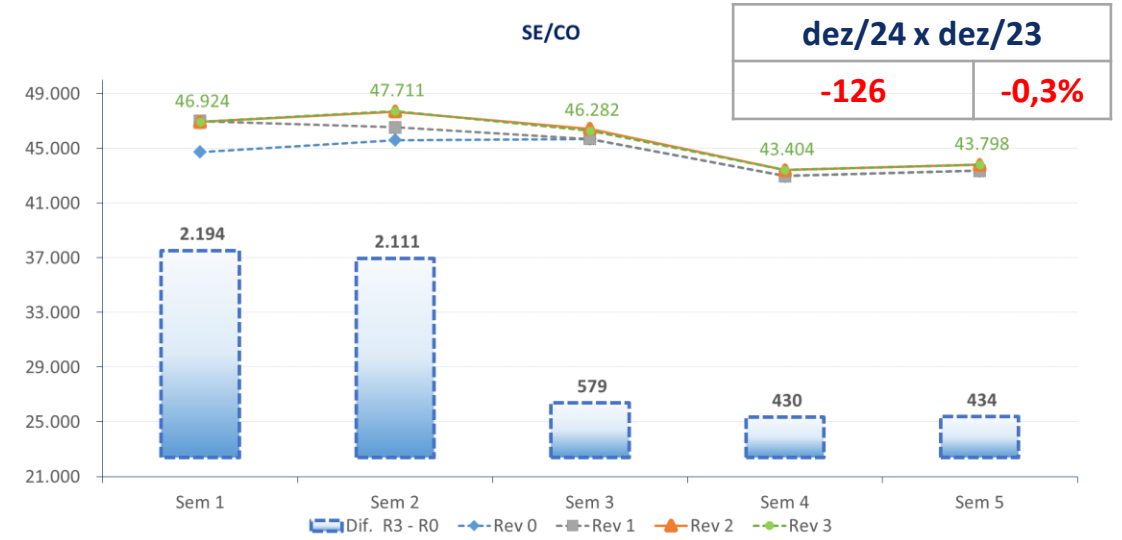
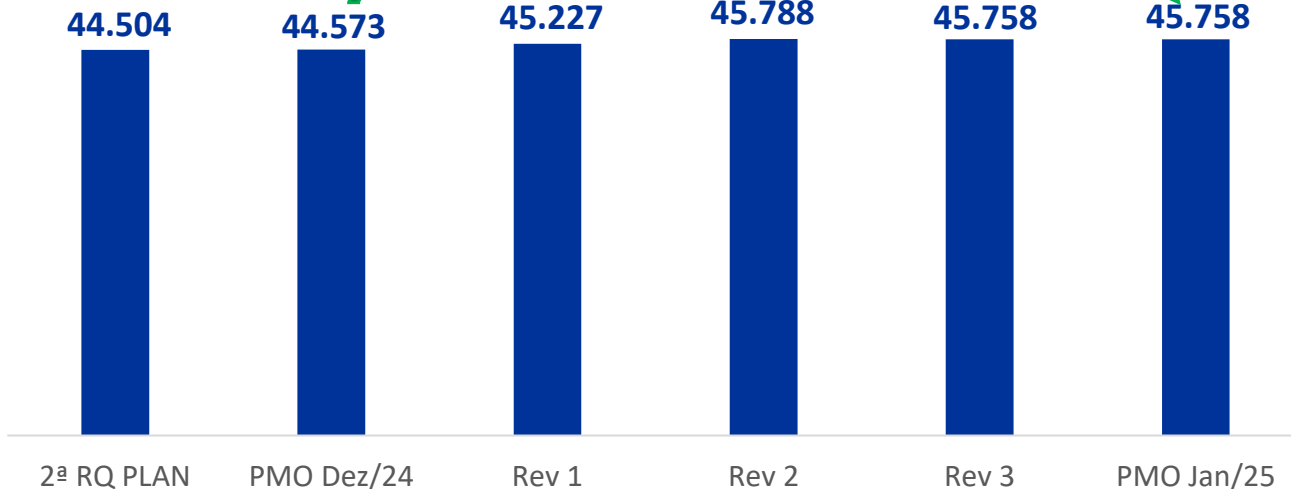
carga SIN



carga dez/24 – submercado (MWmed)

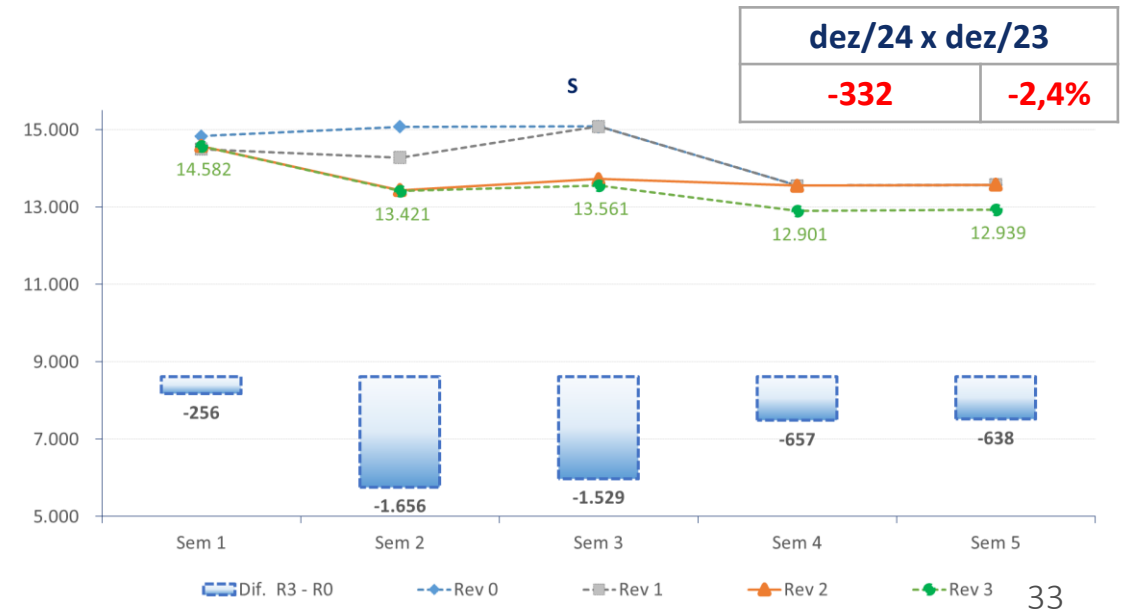
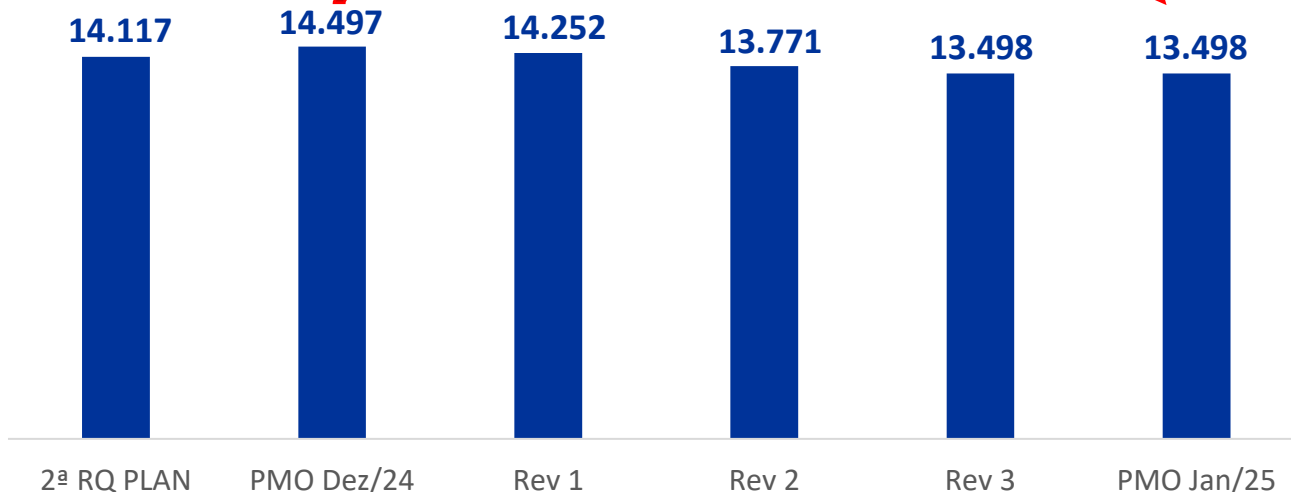
SE/CO

+2,7%



S

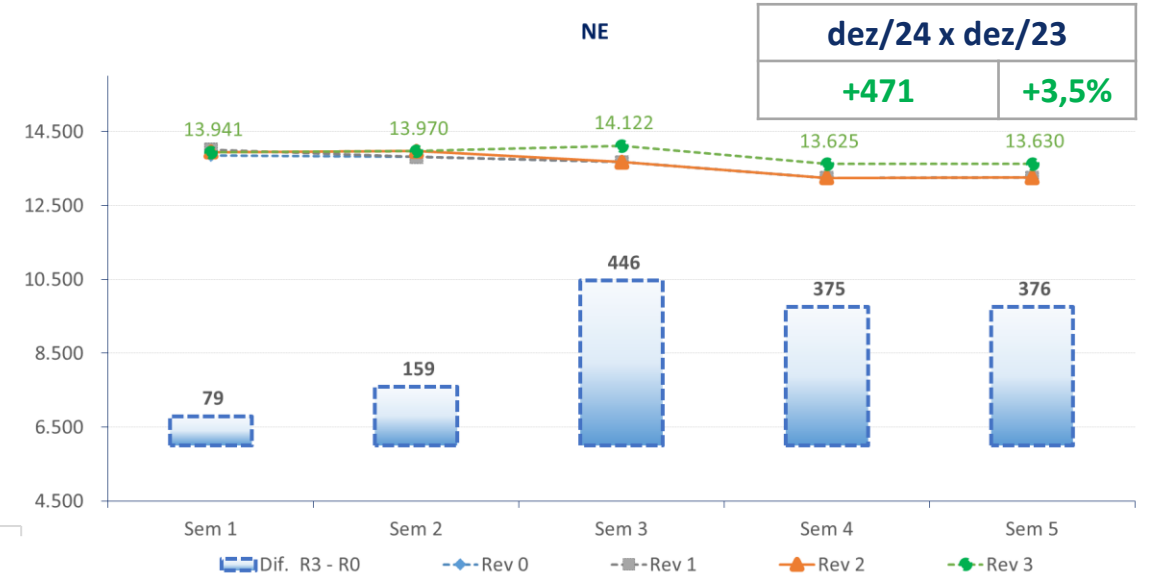
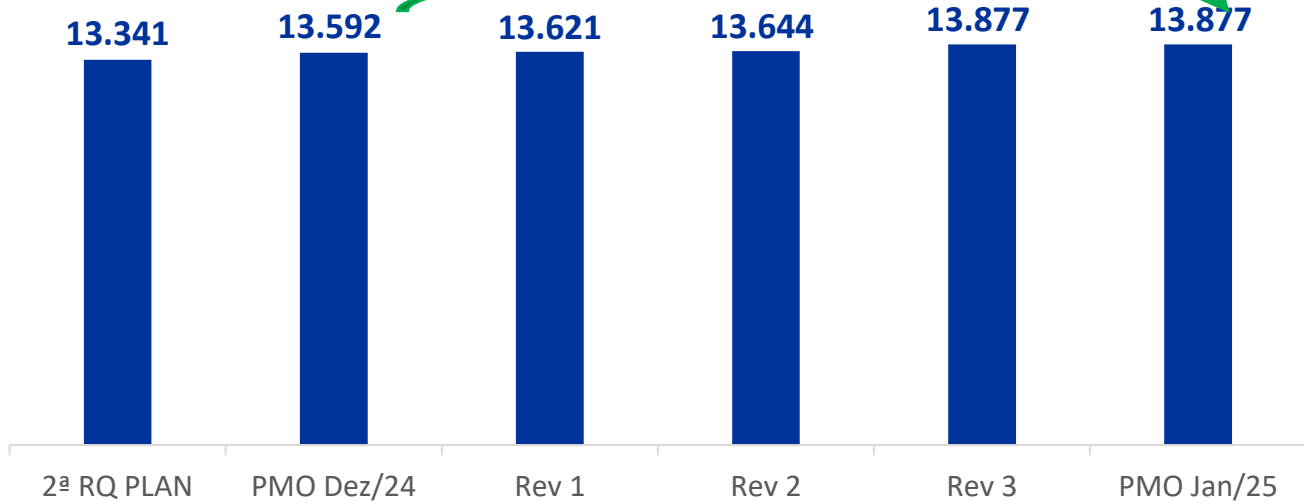
-6,9%



carga dez/24 – submercado (MWmed)

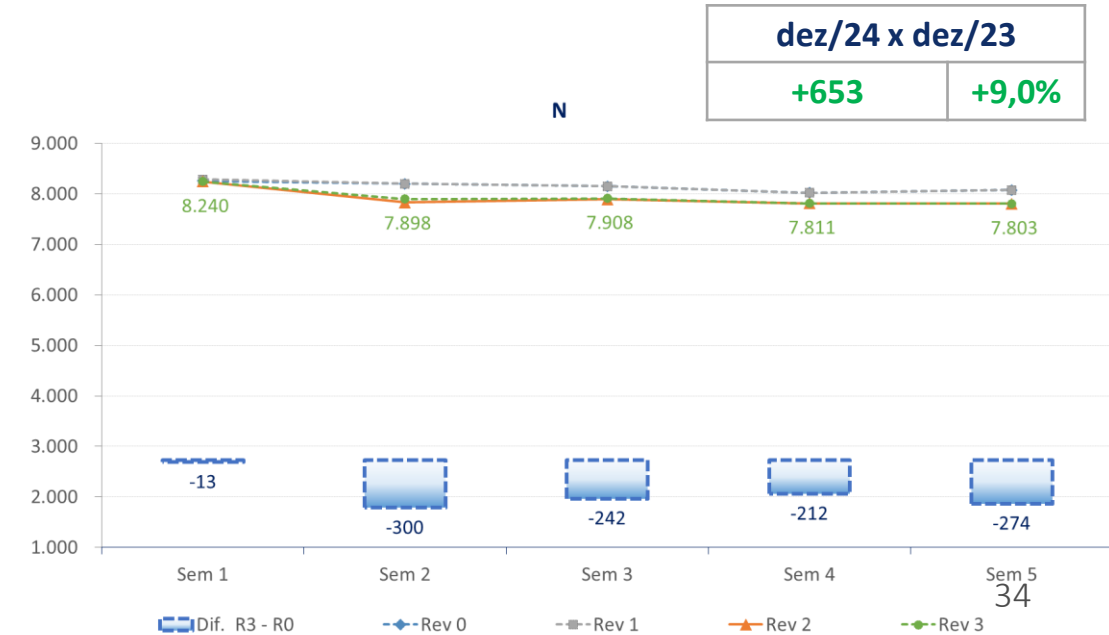
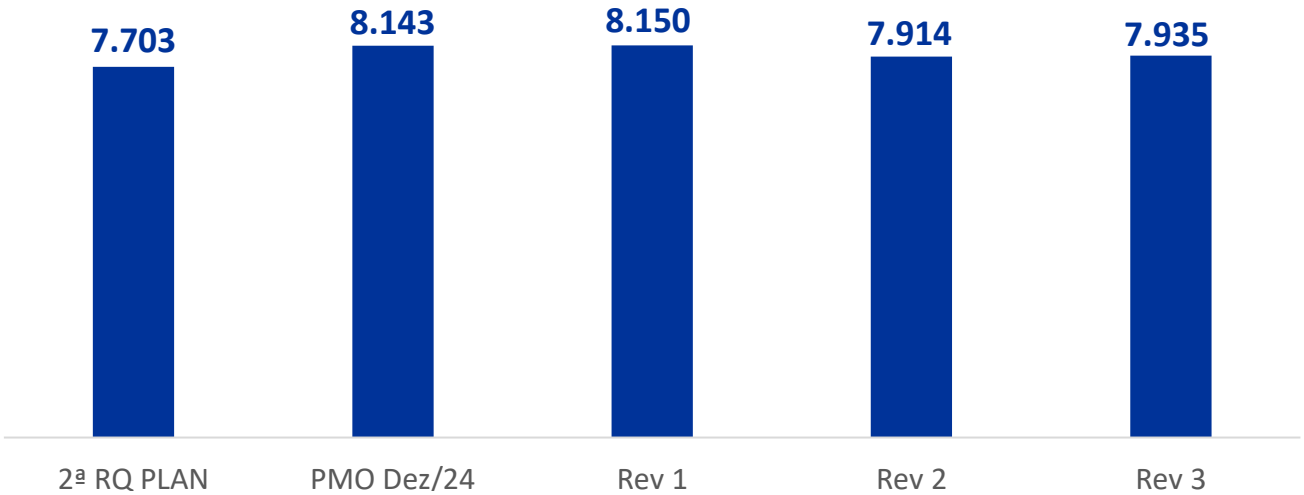
NE

+2,1%



N

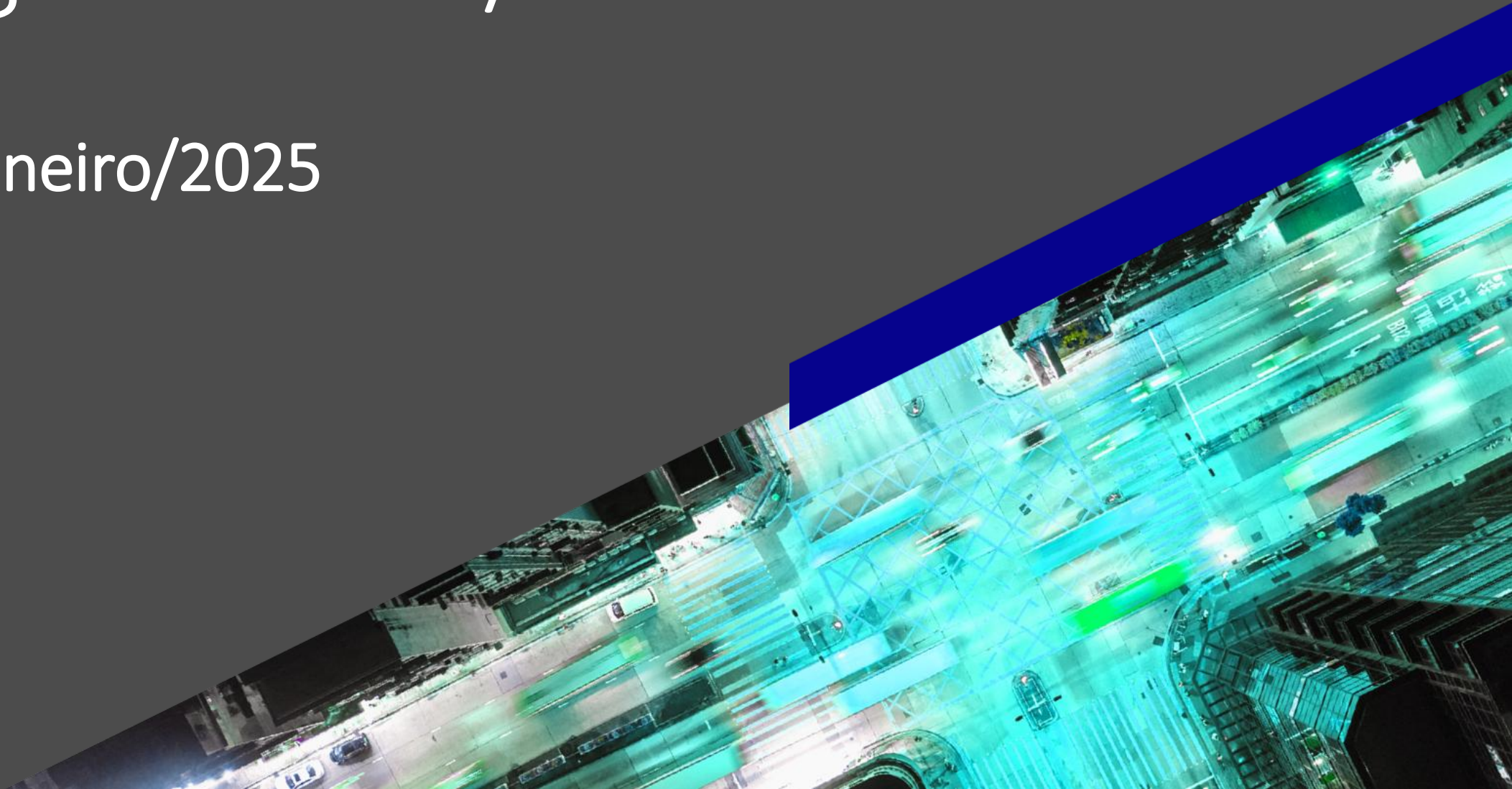
-2,6%



Carga Janeiro/25

PMO Janeiro/2025

ccee



Economia

- **IPCA-15 (dez):** alta de **+0,34%** (contra +0,62% no mês anterior), pressionado por Alimentação e Bebidas (+1,47%) e Despesas Pessoais (+1,36%).
- **Índice de Confiança da Construção – ICST (dez):** alta de 0,9 ponto, para **96,6 pontos**, reflexo da percepção positiva sobre o momento atual e próximos meses.
- **Índice de Confiança do Consumidor – ICC (dez):** queda de 3,6 pontos, para **92,0 pontos**, menor nível desde junho deste ano (91,1 pontos). Essa queda foi motivada, principalmente, pela piora das expectativas futuras, e disseminada entre as faixas de renda, com destaque para o grupo de renda mais baixa.
- **Índice de Confiança da Indústria – ICI (dez):** alta de 1,0 ponto em dezembro para **99,6 pontos**. Esse resultado foi influenciado pela piora nas avaliações sobre a situação atual e melhora nas expectativas em relação aos próximos meses.
- **Índice de Confiança de Serviços – ICS (dez):** queda de 0,6 ponto em dezembro, 2ª queda consecutiva, para **94,3 pontos**, com piora das expectativas para os próximos meses.
- **Índice de Confiança do Comércio – ICOM (dez):** alta de 0,6 ponto, para **93,3 pontos**, maior nível desde abril deste ano (95,5 pontos), com avanço no Índice de Situação Atual.
- **PIB:** Em 2024, alta de 3,42% para **3,49%**. Em 2025, alta de 2,01% para 2,02%.
- **Câmbio (R\$/US\$):** Em 2024, alta de 5,99 para **6,0**. Em 2025, alta de 5,85 para 5,90.
- **SELIC:** Em 2025, alta de 14,0% para **14,75%**.
- **IPCA:** Em 2024, alta de 4,89% para **4,91%**. Em 2025, alta de 4,6% para 4,84%.
- **IGP-M:** Em 2024, alta de 6,45% para **6,57%**. Em 2025, alta de 4,50% para 4,90%.

Fonte: FGV, IBGE e Boletim Focus.

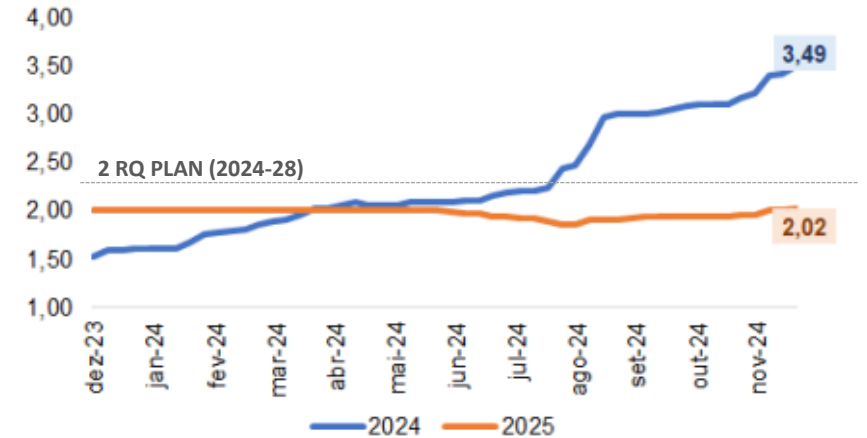
FOCUS: projeções de PIB, câmbio e inflação sobem para 2024 e 2025

Mediana	Unidade	2024		2025		LCA**	
		13/12/24	20/12/24	13/12/24	20/12/24	2024	2025
PIB	% ao ano	+3,42	+3,49 ↑	+2,01	+2,02 ↑	+3,5	+2,3
Câmbio (fim de período)	R\$/US\$	5,99	6,00 ↑	5,85	5,90 ↑	6,00	5,70
Balança Comercial (saldo)	US\$ Bilhões	+75,0	+74,3 ↓	+74,4	+74,3 ↓	+87,2	+86,2
Selic (fim de período)	% ao ano	-	-	14,00	14,75 ↑	-	15,00
IPCA	% ao ano	4,89	4,91 ↑	4,60	4,84 ↑	5,01	4,71
IGP-M	% ao ano	6,45	6,57 ↑	4,50	4,90 ↑	6,7	4,2
Preços Administrados	% ao ano	4,62	4,69 ↑	4,15	4,39 ↑	5,0	4,2
Preços Livres*	% ao ano	4,98	4,99 ↑	4,76	5,00 ↑	5,0	4,9

*A variação de Preços Livres é uma estimativa da LCA a partir dos dados Focus

**Projeções LCA referentes à sexta-feira imediatamente anterior à divulgação desta edição do Boletim Focus

Evolução das projeções de PIB para 2024

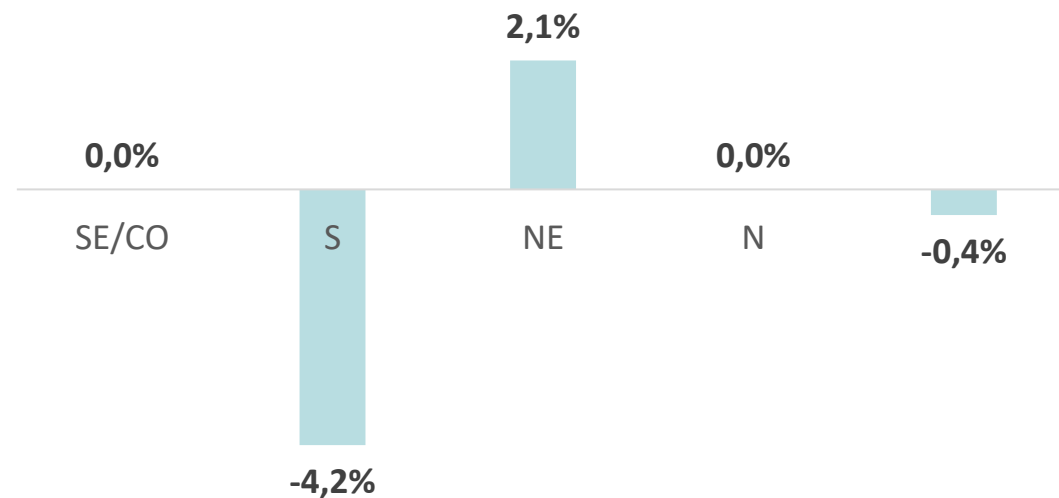


Ano	PIB (2ª RQ)	PLAN 25-29
2024	2,2%	3,2%
2025	2,2%	2,2%
2026	2,3%	2,3%

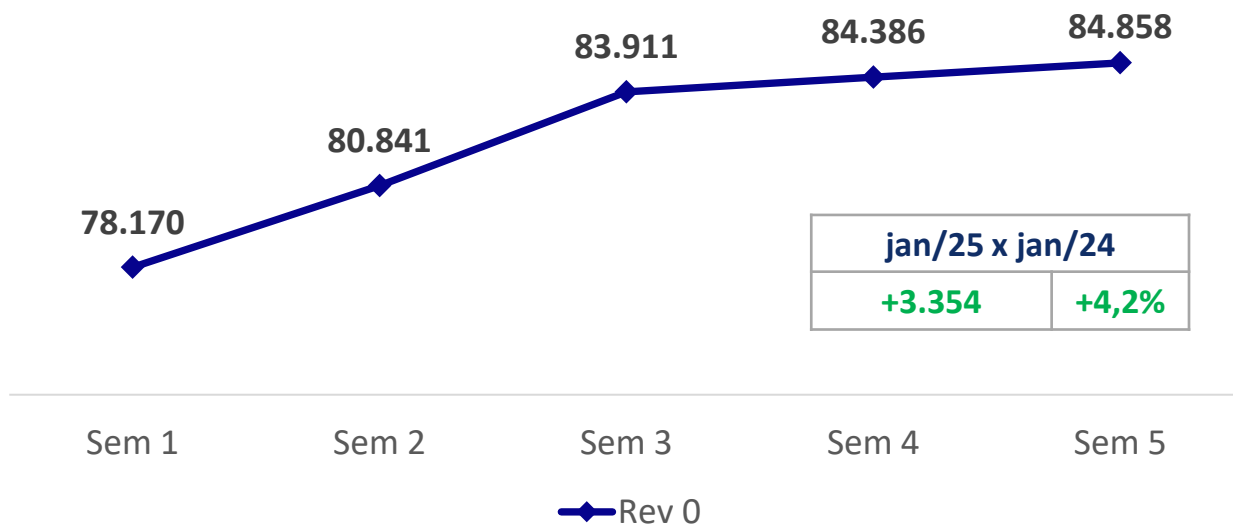
carga mensal



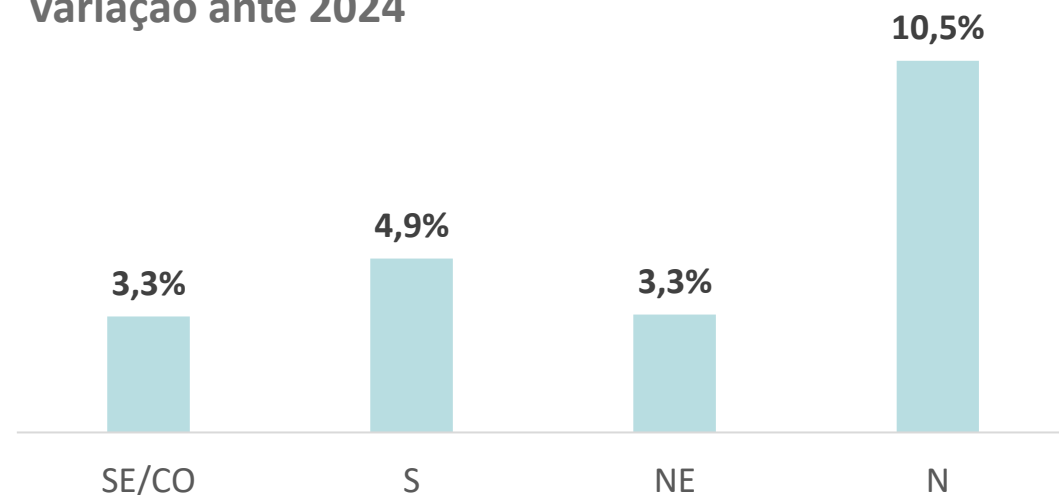
variação ante PLAN



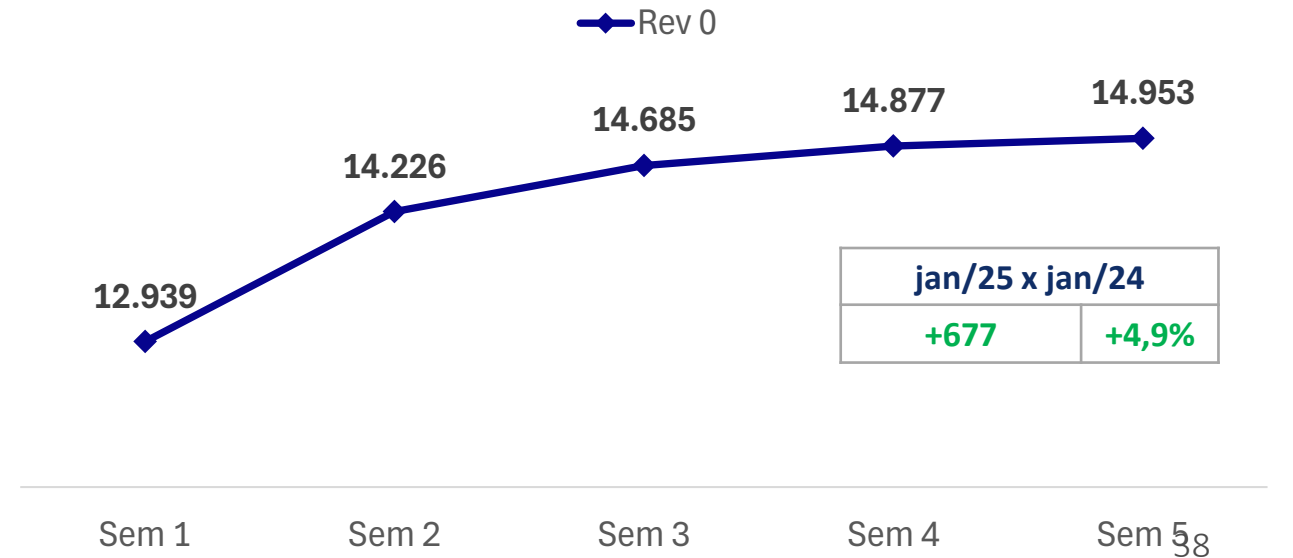
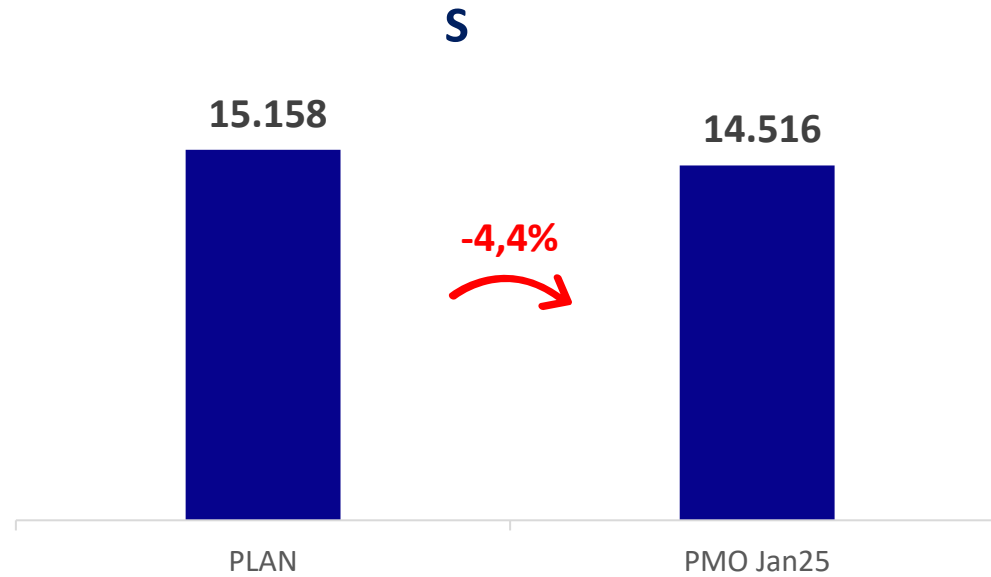
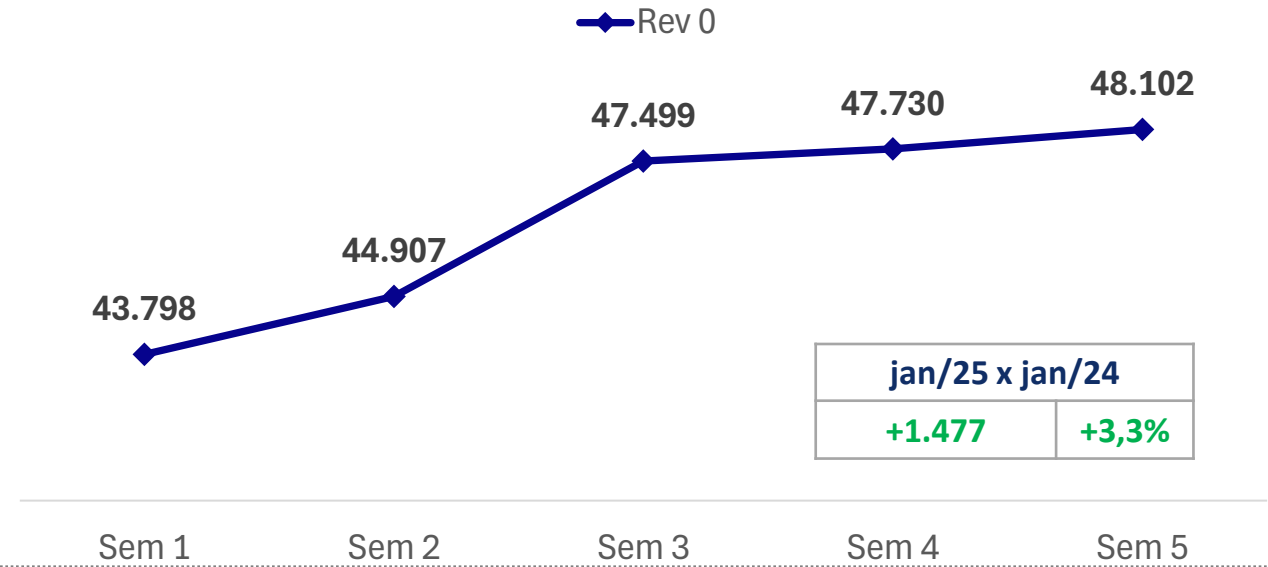
carga semanal



variação ante 2024

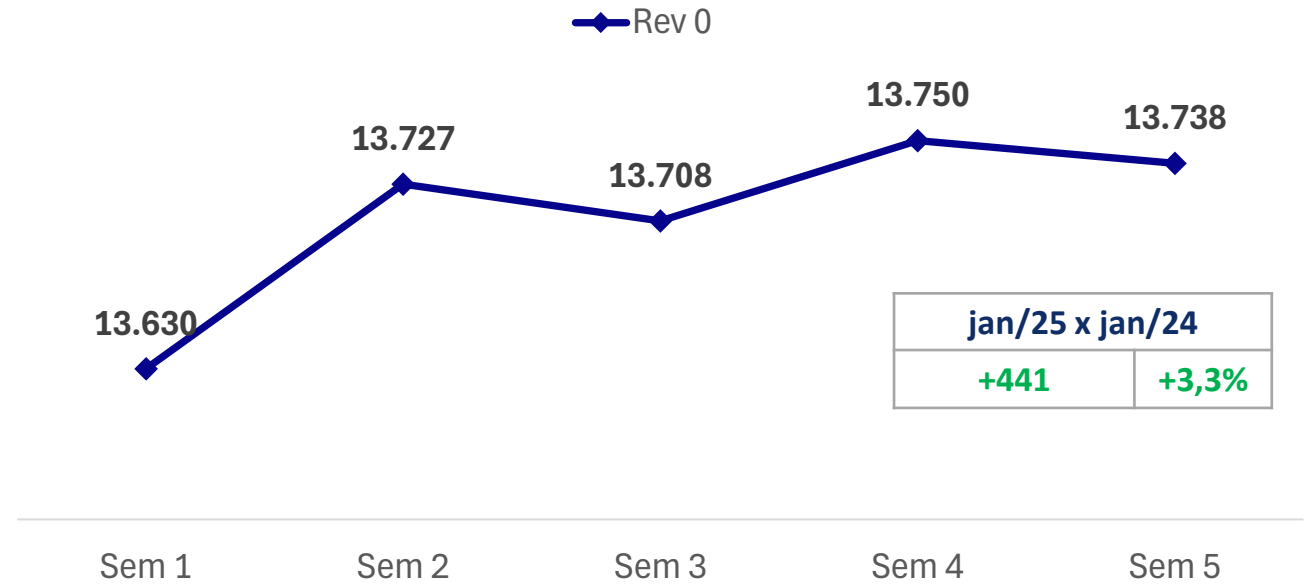


carga jan/25 – submercado (MWmed)

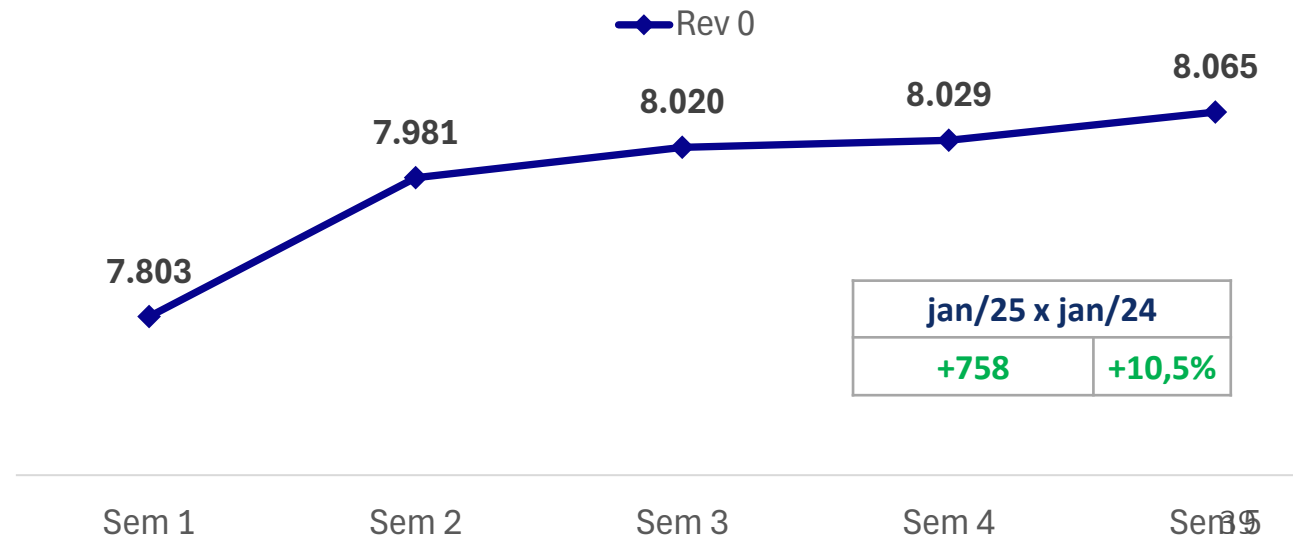


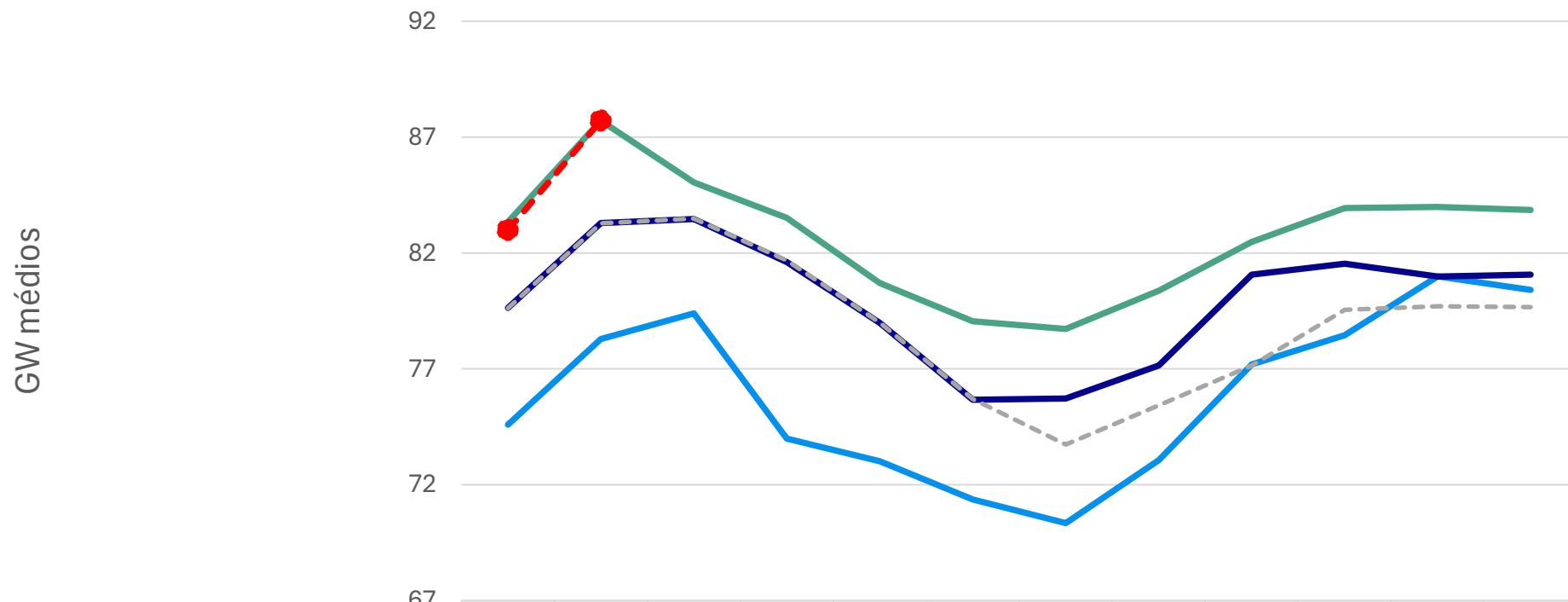
carga jan/25 – submercado (MWmed)

NE



N





	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
— 2023	74,6	78,3	79,4	74,0	73,0	71,4	70,3	73,1	77,2	78,5	81,0	80,4
— 2024	79,6	83,3	83,5	81,6	79,0	75,7	75,7	77,2	81,1	81,5	81,0	81,1
— PLAN 25-29	83,3	87,7	85,1	83,5	80,7	79,0	78,7	80,4	82,5	83,9	84,0	83,9
- - - 2ª RC PLAN 24-28	79,6	83,3	83,5	81,7	79,0	75,7	73,7	75,4	77,1	79,5	79,7	79,7
-●- Verif. 2025 + Rev PMO Jan/25	83,0	87,7										
Dif. PMO - PLAN	-0,4	0,0										

Δ ante 2ª RQ PLAN 24-28

Jan-Dez/24: +1,3%

Δ ante 2024

PLAN 25-29: +3,4%

Jan/25: +4,2%

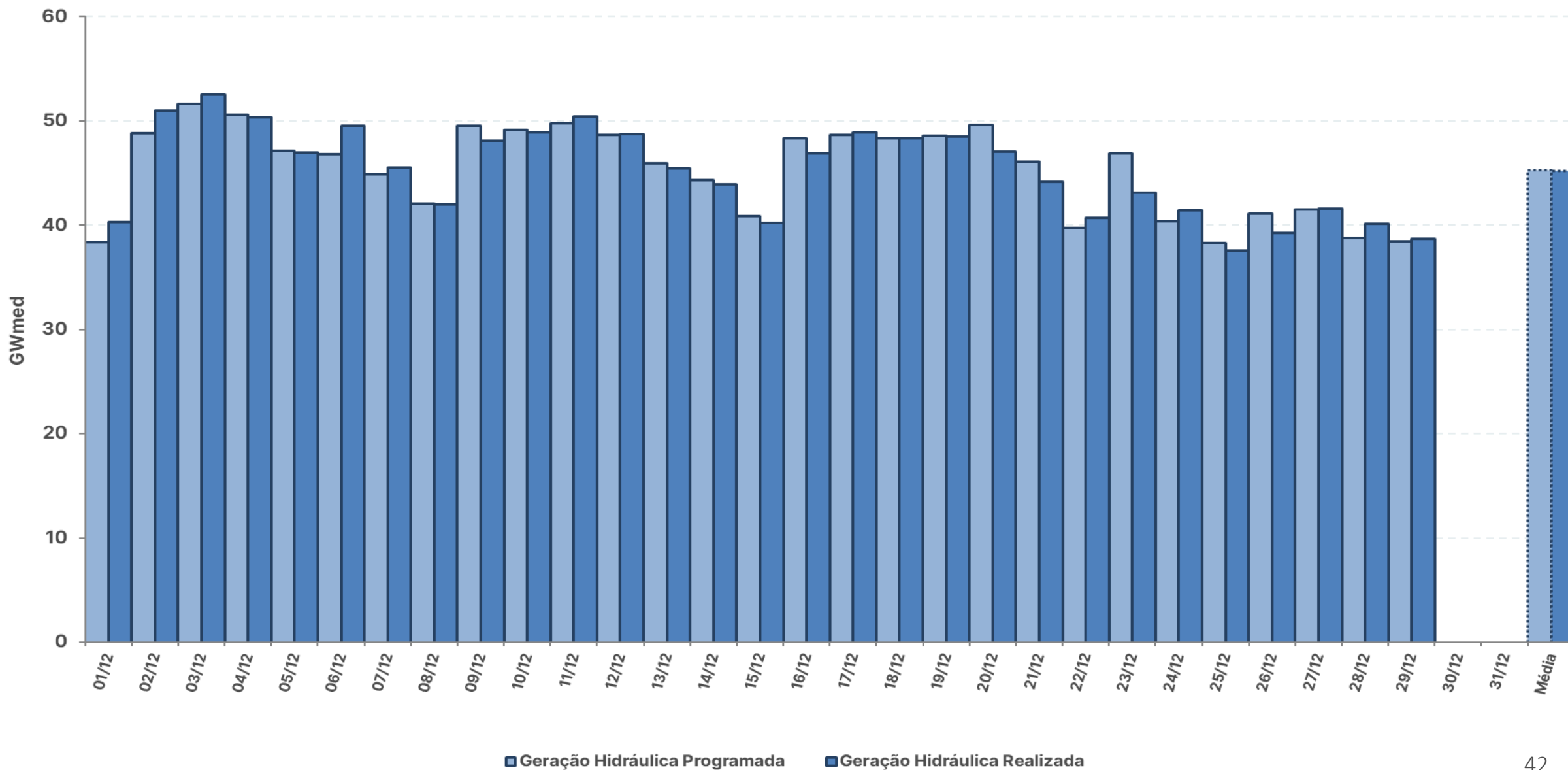
Δ ante PLAN 25-29

Jan/25: -0,4%

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de dezembro de 2024**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de janeiro de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **resultados PLD sombra – NEWAVE híbrido**
- **projeção do PLD**
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção do PLD de janeiro de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**

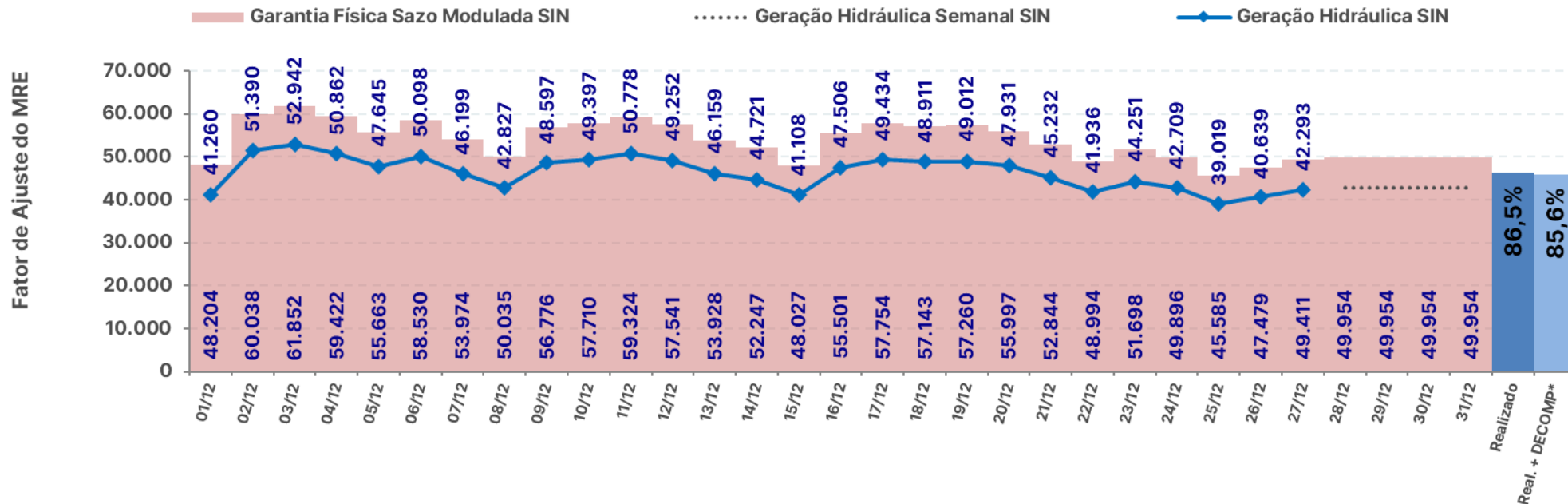
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

45,2 GWmed (4% mes ant.)

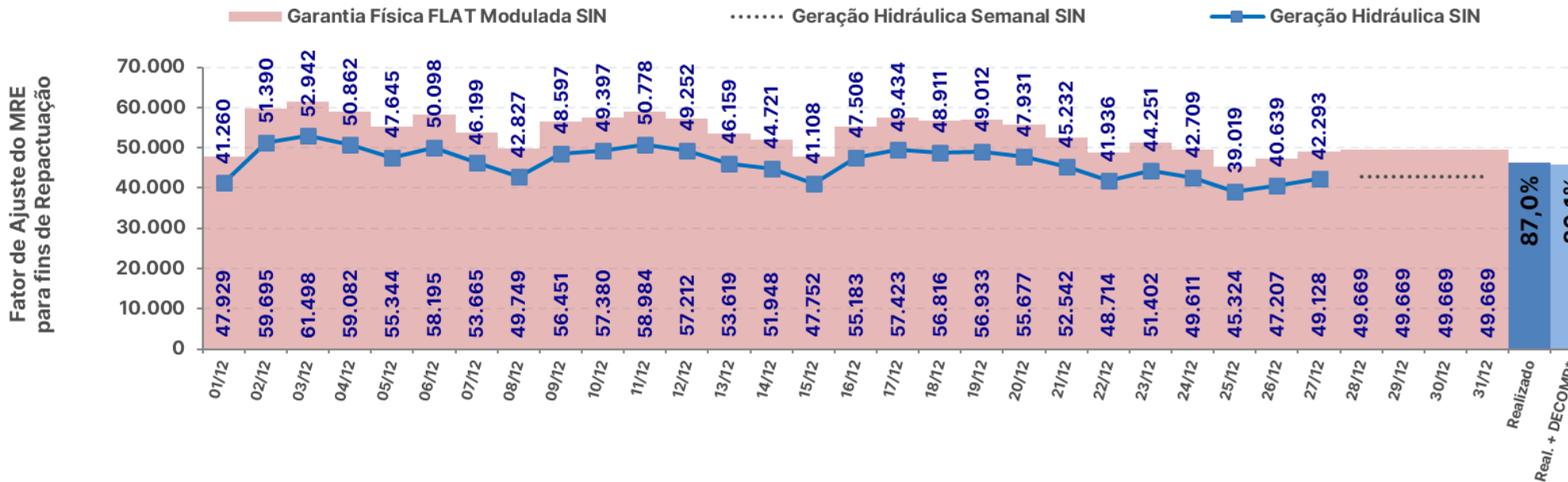


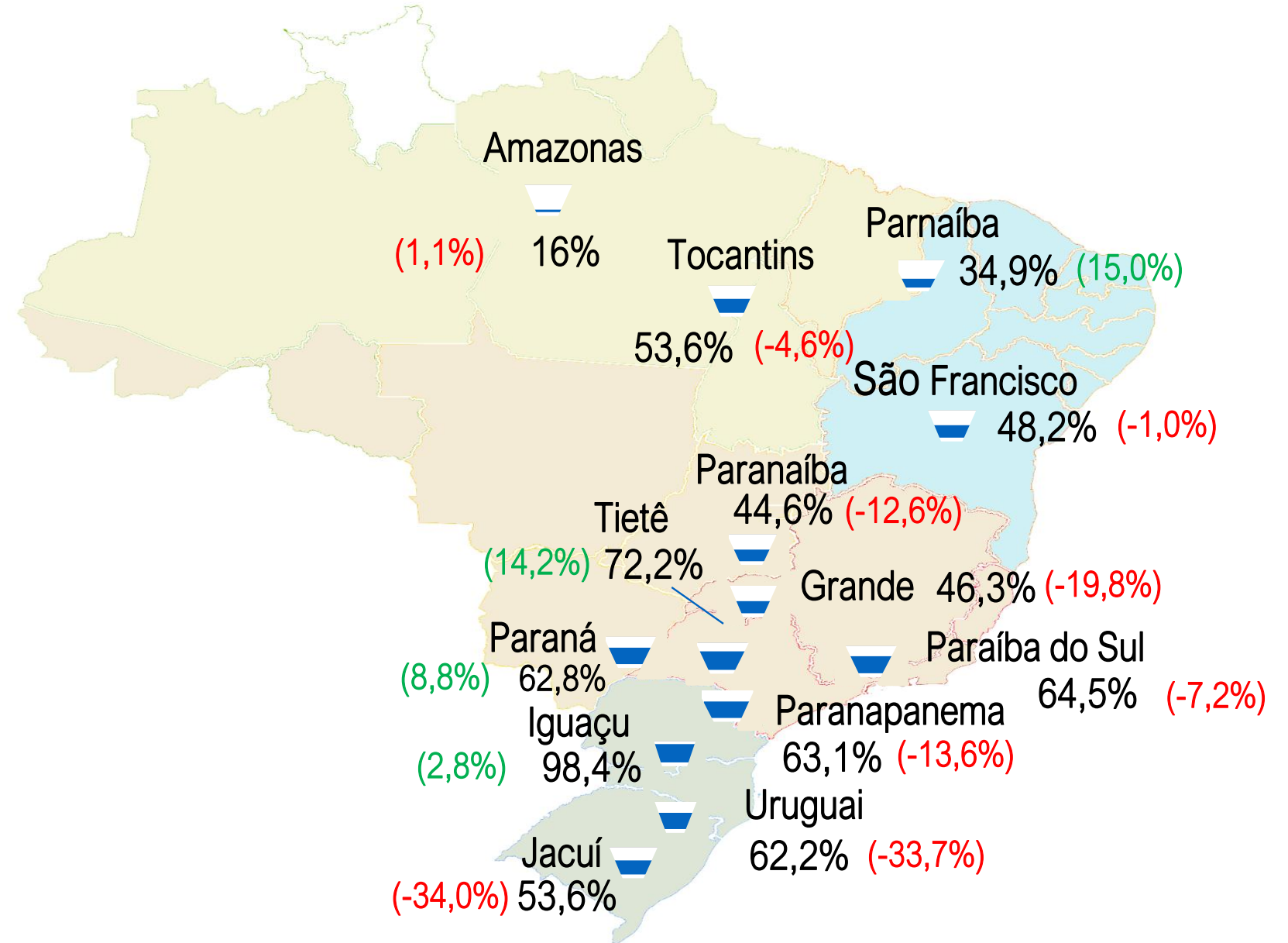
acompanhamento do fator de ajuste do MRE

Sazo

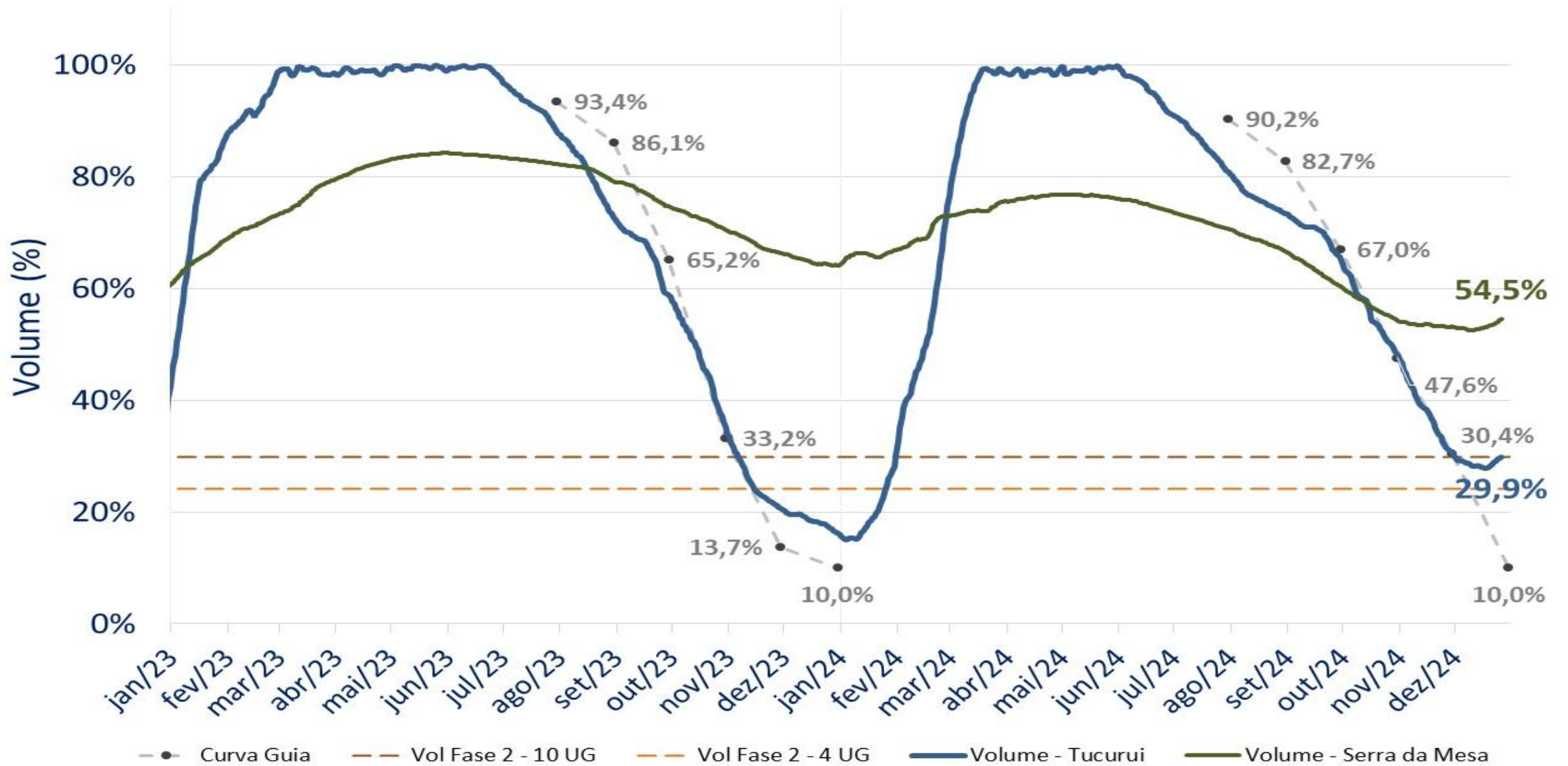


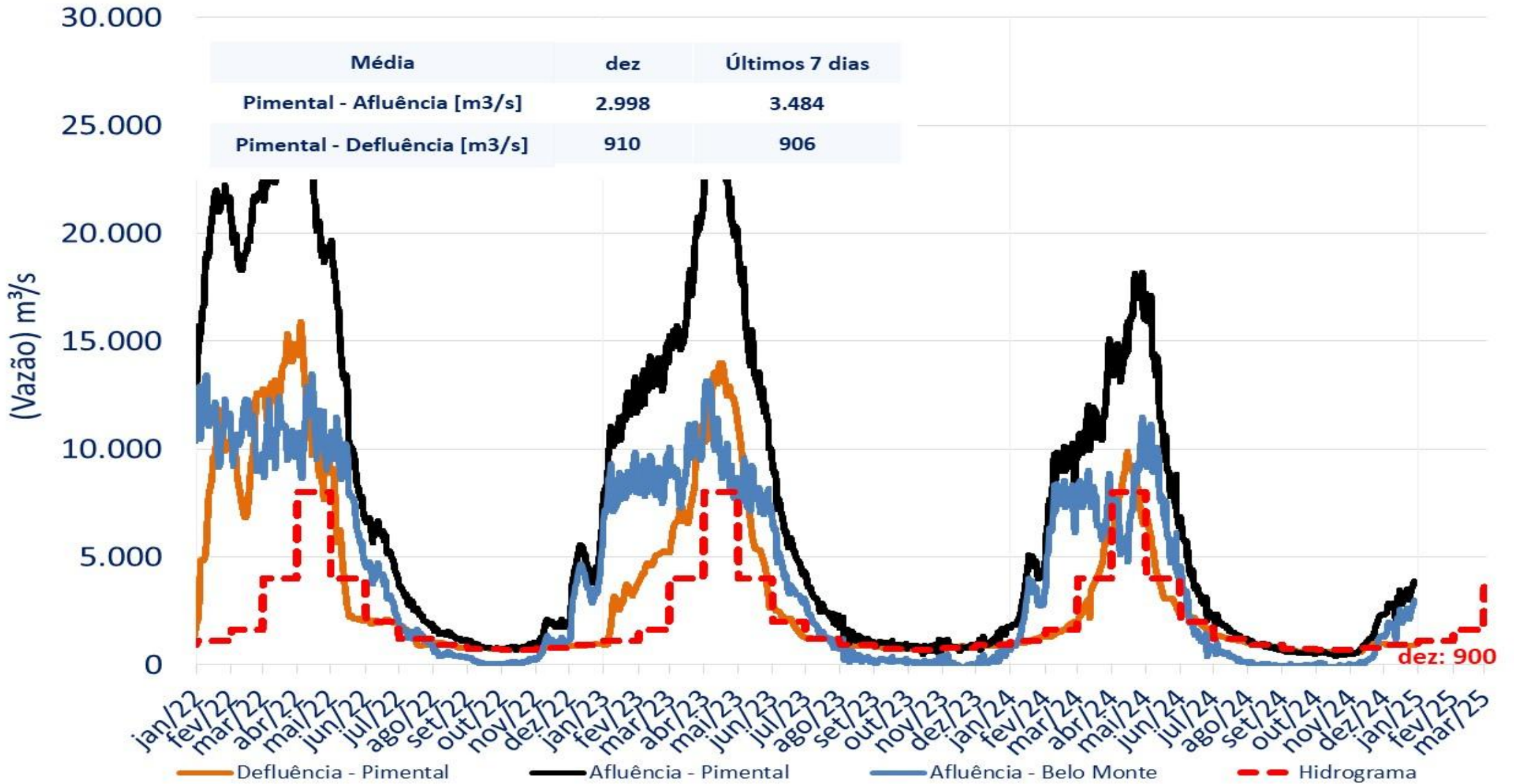
Flat

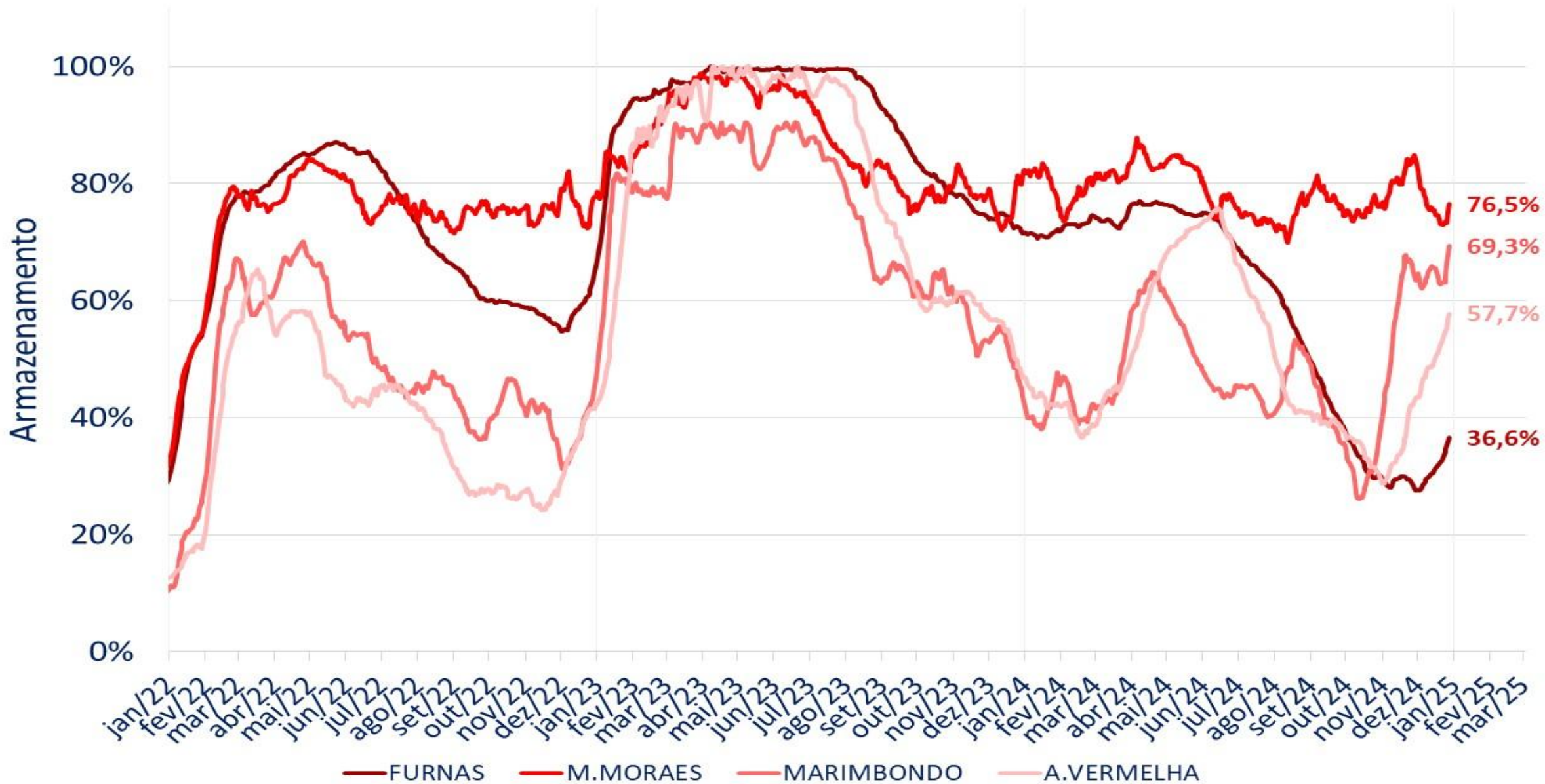


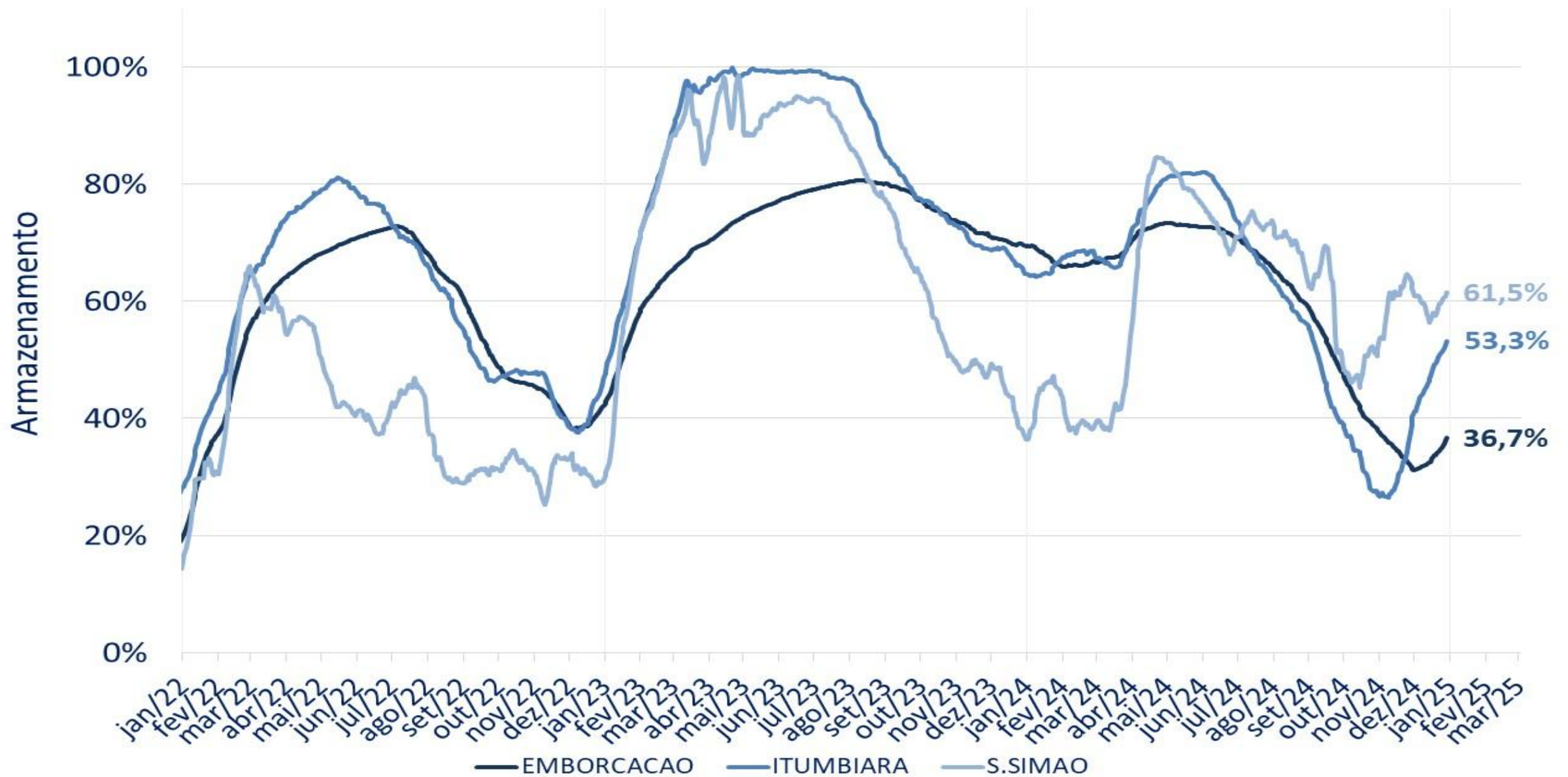


Subm	% EARMmax	Varição
SE	49,8 %	- 11,0 %
S	79,4 %	- 13,3 %
NE	48,5 %	- 0,3 %
N	52,9 %	+ 6,7 %
SIN	51,8 %	- 8,3 %

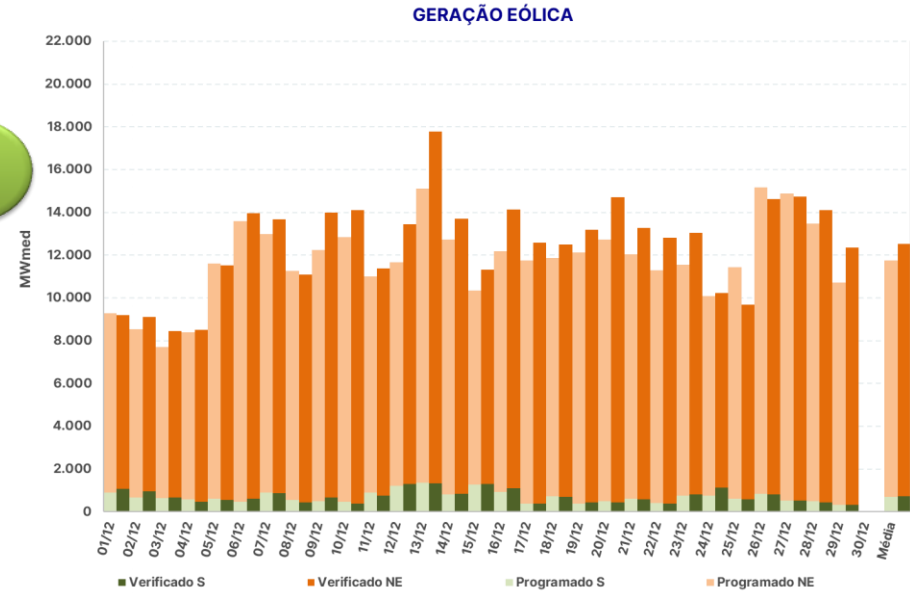
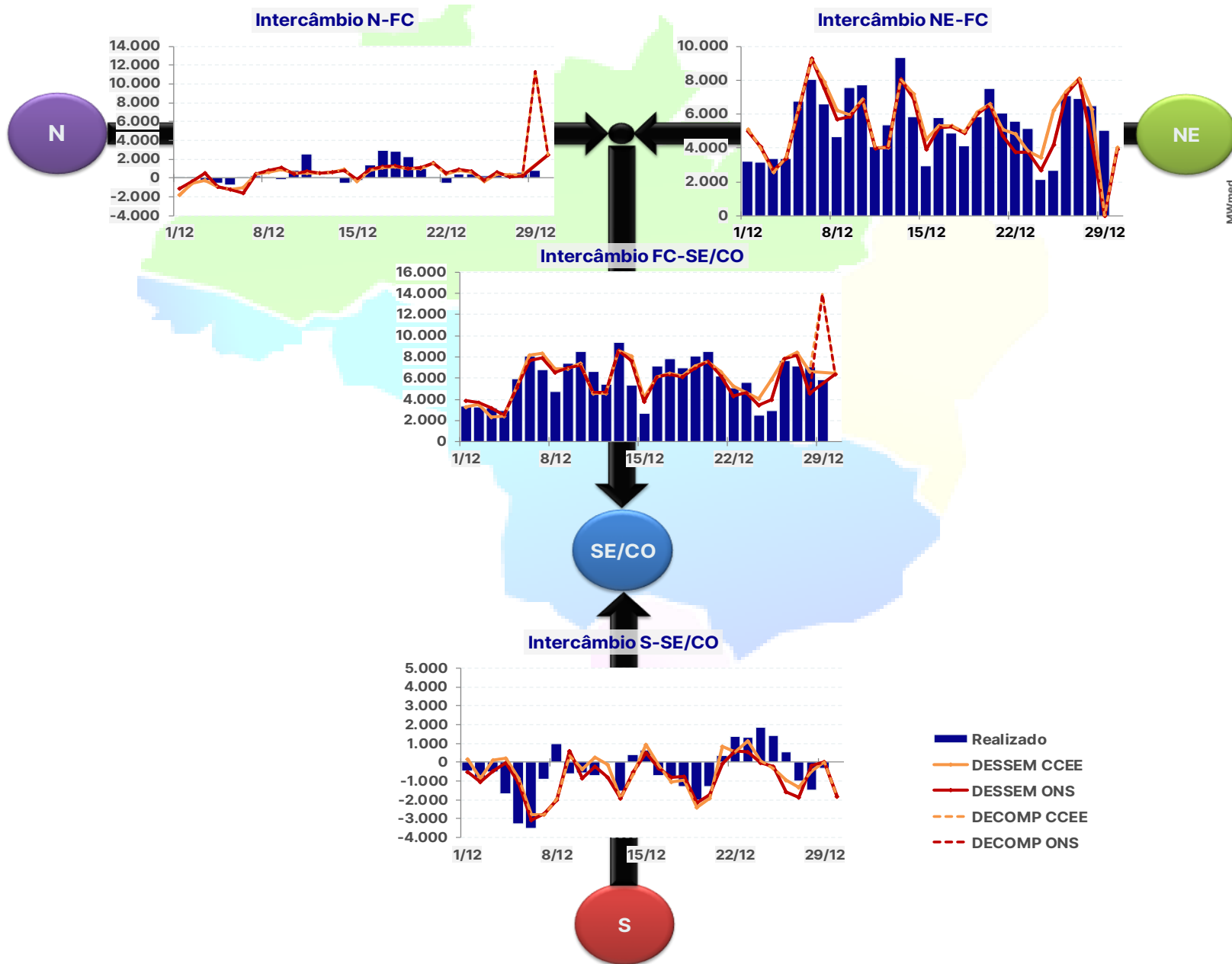






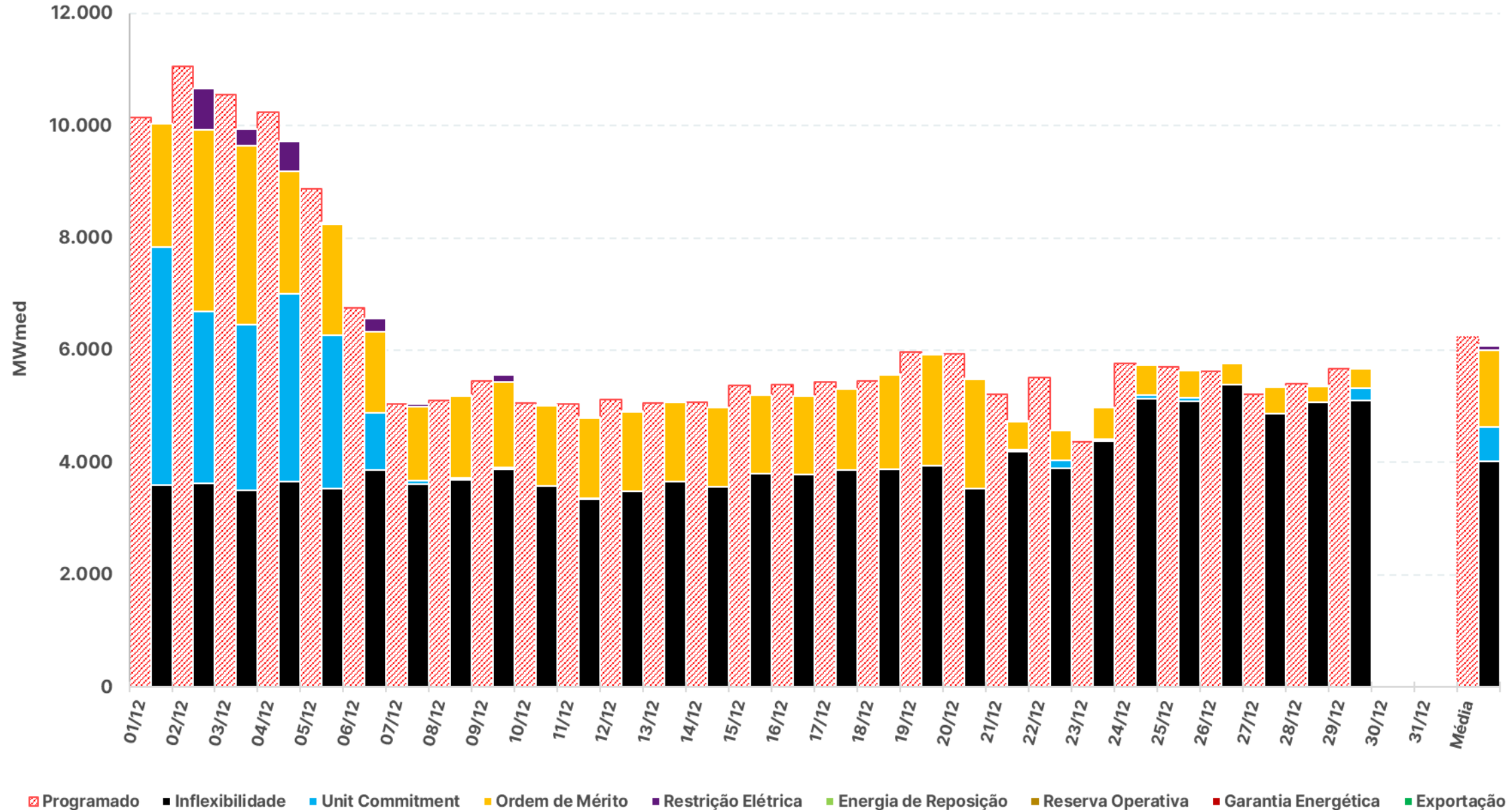


acompanhamento do intercâmbio entre submercados

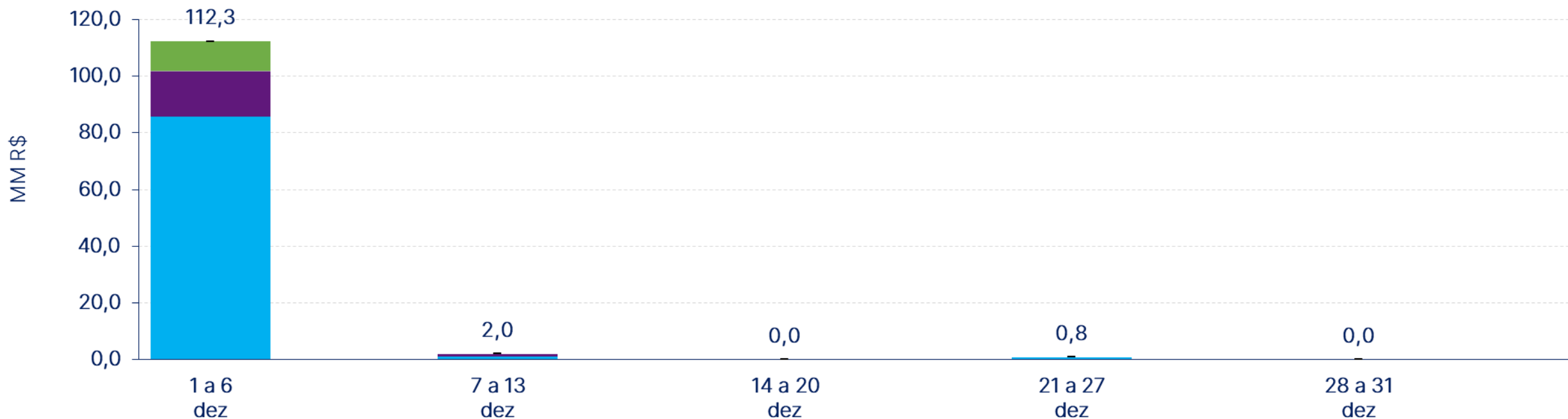


SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

6,1 GWmed (-16% mes ant.)



■ Unit Commitment ■ Restrições Operativas ■ Reserva Operativa de Potência ■ Segurança Energética ■ Constrained Off ■ Importação ■ Resposta da Demanda - Total



Encargos estimados para o mês de dezembro de 2024* - TOTAL R\$ 115,1 milhões

- Restrição Operativa – R\$ 16,9 milhões
- Constrained Off (Térmico) – R\$ 0,4 milhões
- Reserva Operativa de Potência – R\$ 0,0 milhão
- Segurança Energética – R\$ 0,0 milhão
- Unit Commitment – R\$ 87,6 milhões
- Importação – R\$ 10,3 milhões
- Resposta da Demanda - R\$ 0,0 milhões

Observação:

- Dados do BDO e Dados abertos ONS (1 a 26/12)
- Dados do REPDOE (1 a 30/12) – Importação e RD
- **Não considera estimativa de outros tipos de ESS além dos indicados neste slide.**

Custo de descolamento para o mês de dezembro de 2024 - R\$ 17,6 milhões

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- **análise do PLD de dezembro de 2024**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de janeiro de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **resultados PLD sombra – NEWAVE híbrido**
- **projeção do PLD**
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção do PLD de janeiro de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**

CO CCEE 998/24 - Uma nova Função de Custo Futuro do modelo DECOMP passou a ser considerado no cálculo, pelo modelo DESSEM, do Preço de Liquidação das Diferenças – PLD a partir do dia 22/12/2024. A alteração será necessária após a identificação de uma inconsistência nos dados de entrada da usina hidrelétrica (UHE) Jirau.

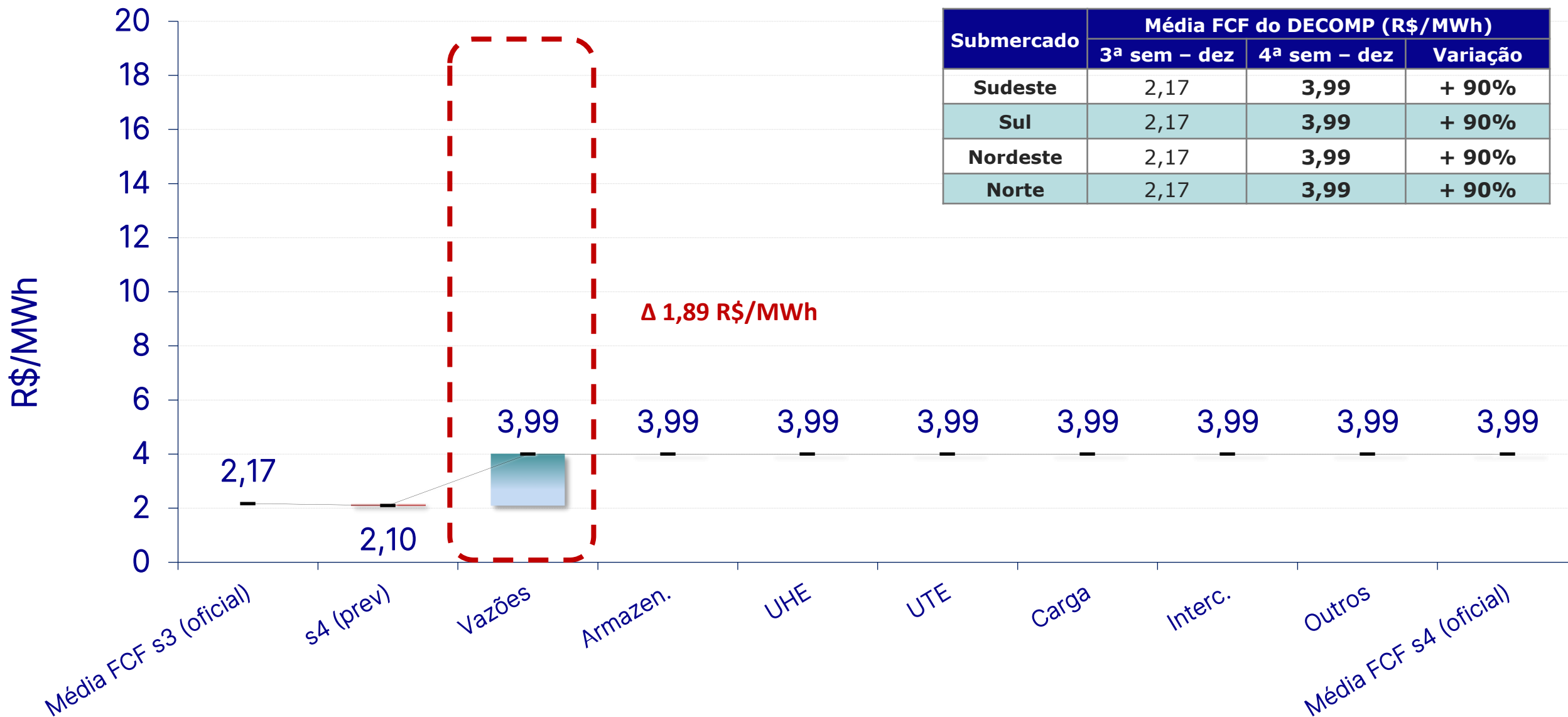
A inconsistência ocorreu no arquivo DADGER.RV3 do modelo DECOMP, referente ao tratamento realizado no bloco de alteração de cadastro (AC) em relação ao segundo coeficiente do polinômio cota-volume da UHE Jirau.

A publicação de uma nova Função de Custo Futuro de curto prazo, DECOMP, visa cumprir a determinação da Resolução Normativa Aneel nº 1.032, de 26 de julho de 2022, a qual indica, em seu Art. 27, que “Na hipótese de identificação de erro no processo de formação do PLD, o ONS e a CCEE deverão corrigi-lo, produzindo-se efeito no dia subsequente à identificação”.

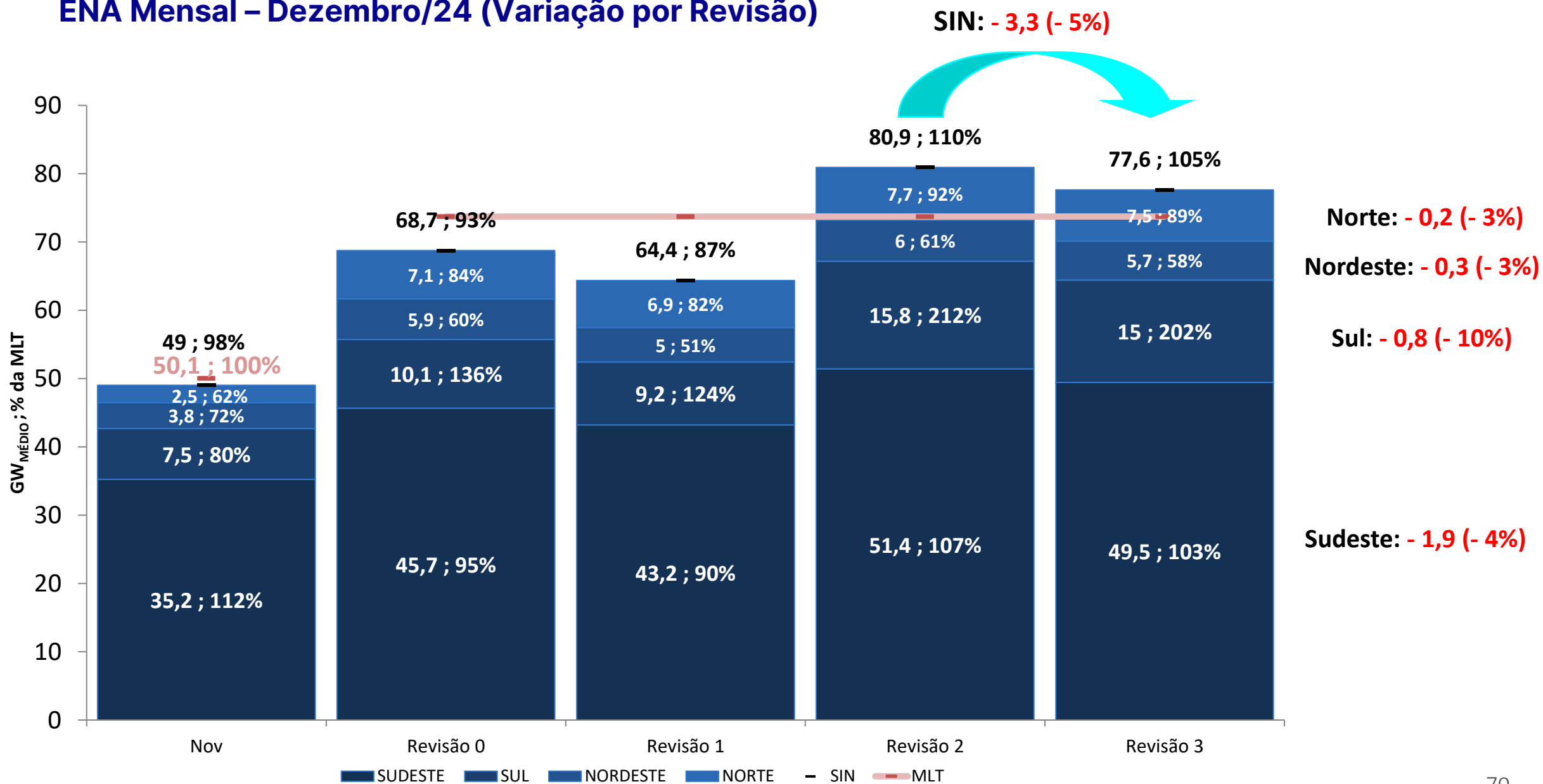
A CCEE informa que os arquivos de entrada e saída do modelo DECOMP já foram disponibilizados no site da CCEE em:

Home > O que fazemos > Preços > Deck de Preços

decomposição do PLD - Sudeste

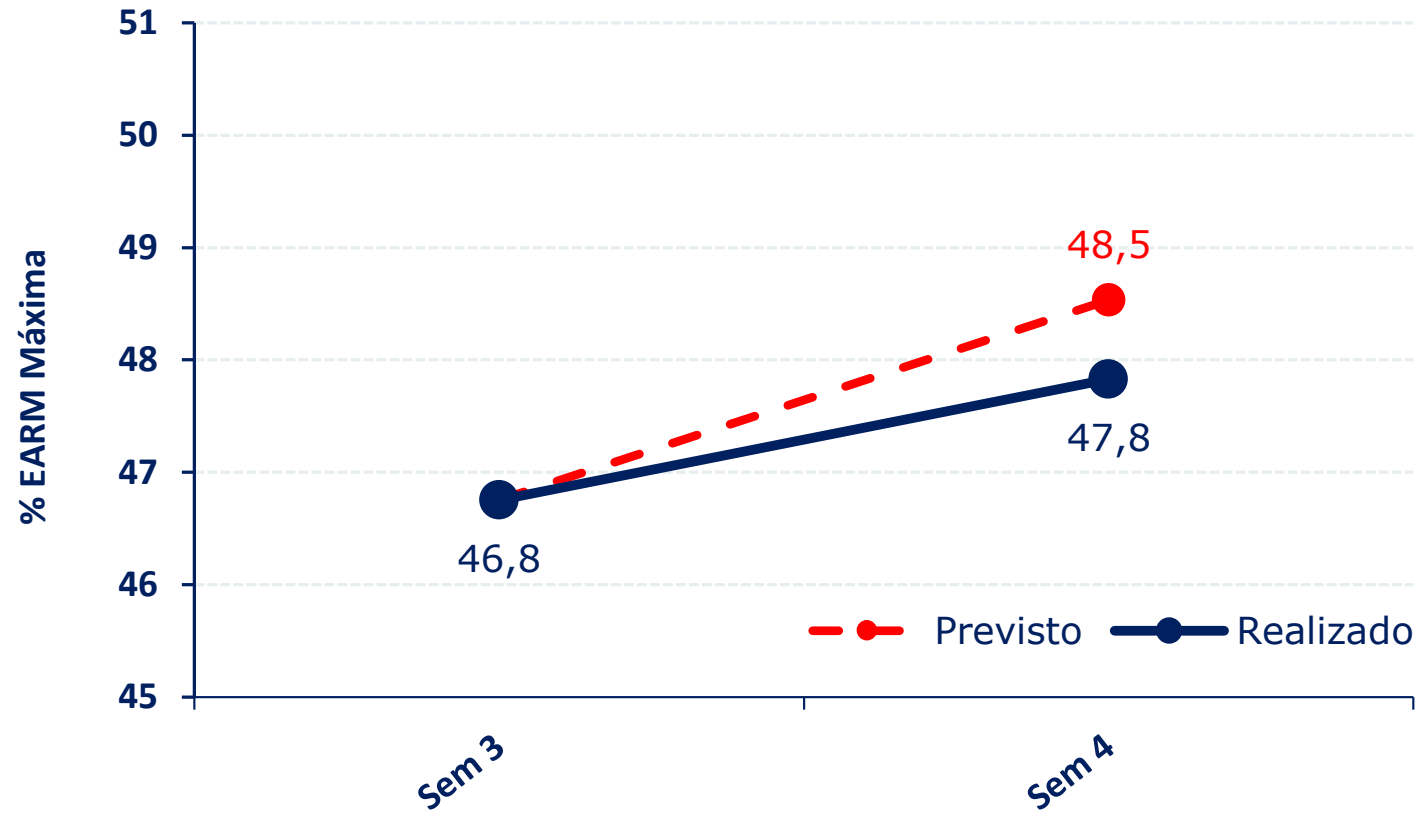


ENA Mensal – Dezembro/24 (Variação por Revisão)



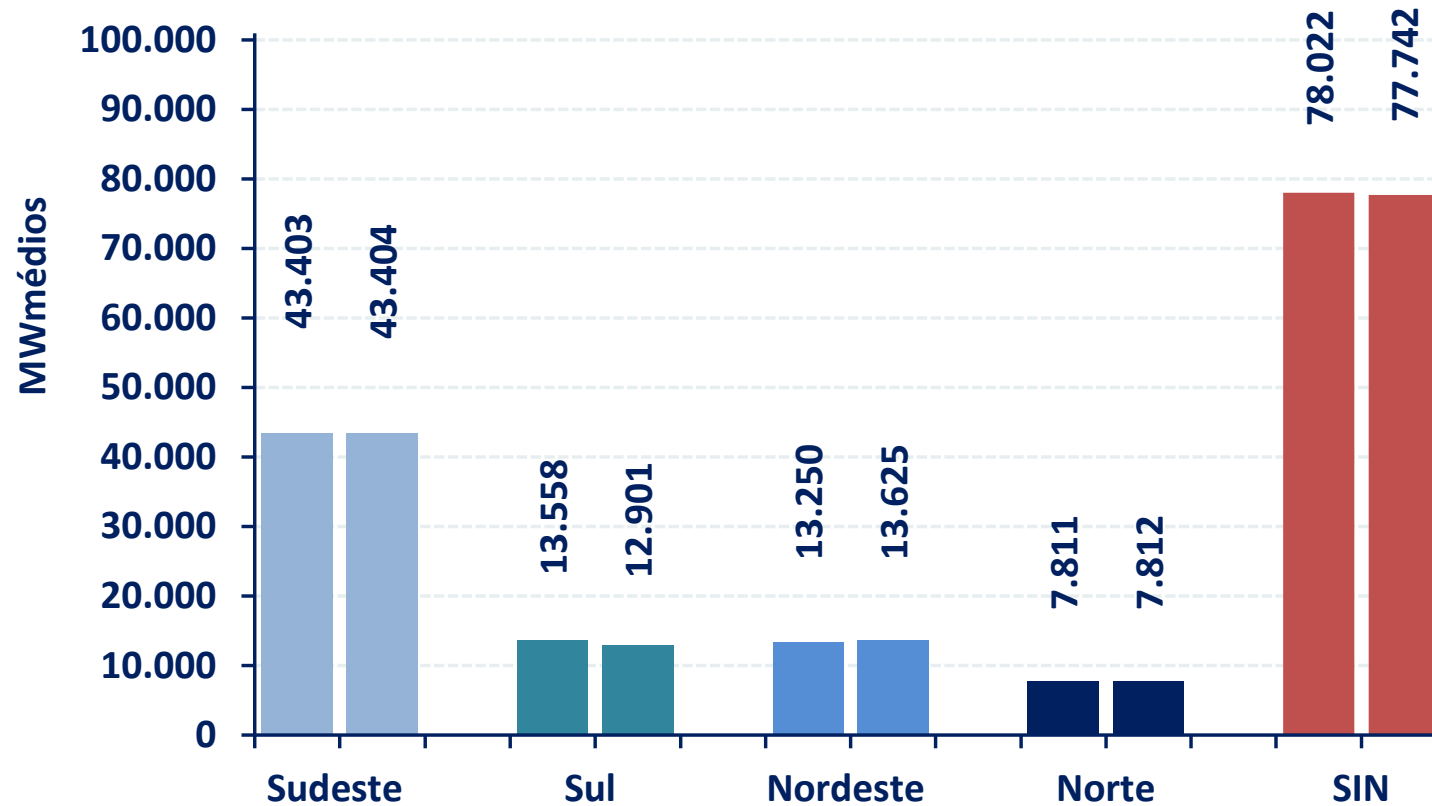
armazenamento esperado x verificado

- armazenamento no sin ficou abaixo da expectativa, com elevação apenas para o submercado Norte.



SE/CO	S	NE	N	SIN
-1.643	-286	-259	127	-2.061

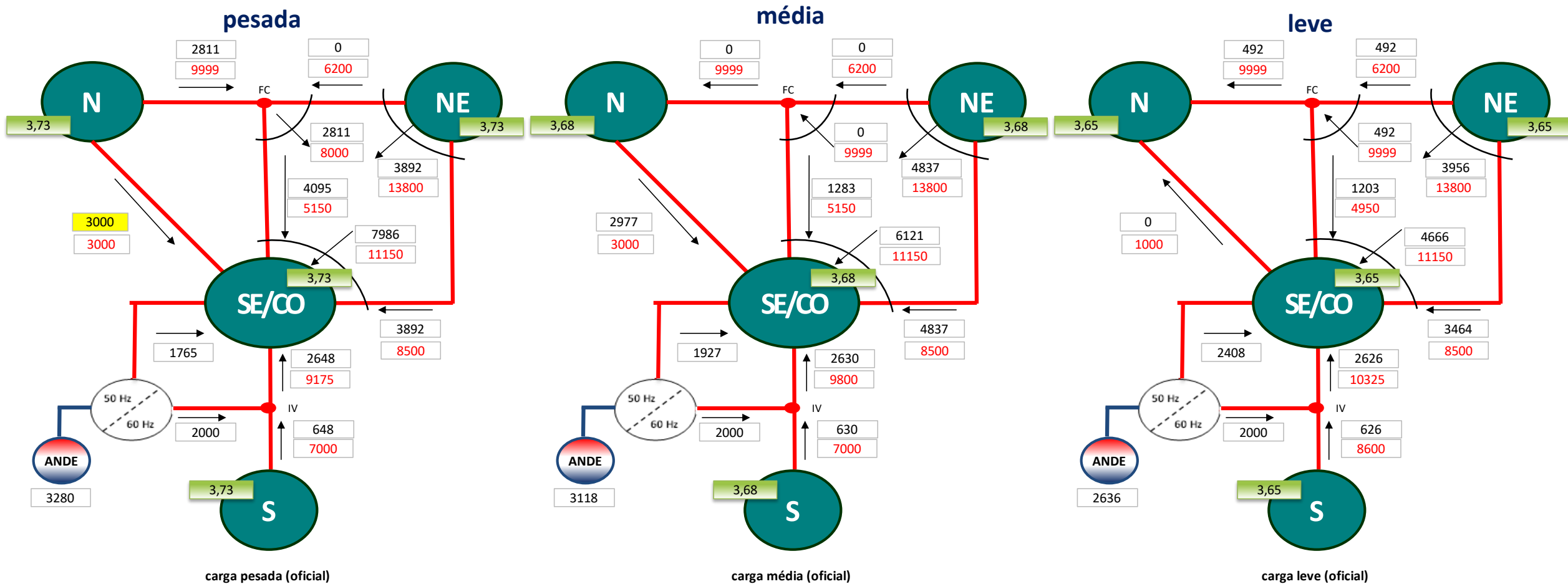
revisão da carga



SE/CO	S	NE	N	SIN
+1	-657	+376	+1	-280

fluxo de intercâmbio

- limites de exportação não foram atingidos e os valores da FCF do Decomp para os submercados não desacoplaram



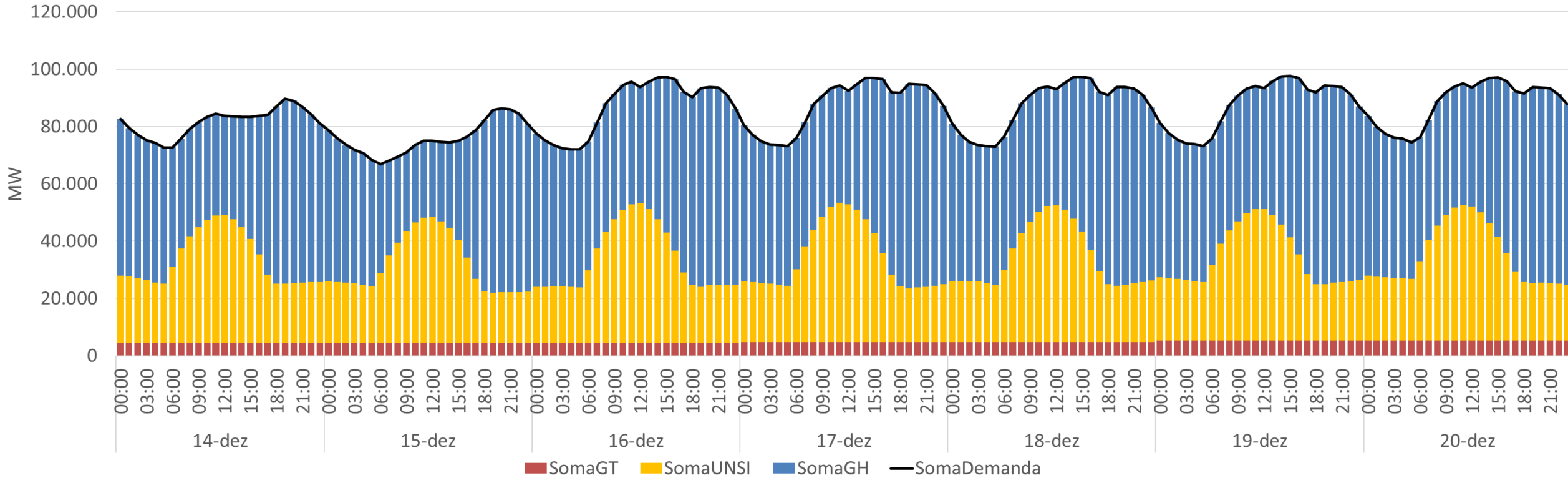
XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MWmédios)
XXXX limite de intercâmbio (MWmédios)

XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MWmédios)
XXXX limite de intercâmbio (MWmédios)

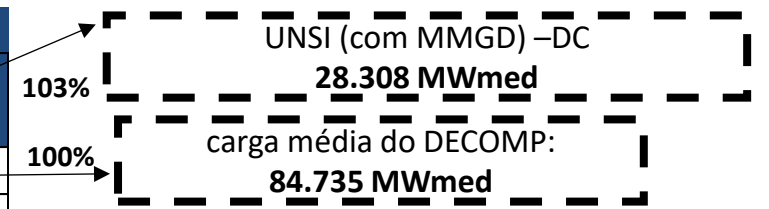
XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MWmédios)
XXXX limite de intercâmbio (MWmédios)

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- **análise do PLD de dezembro de 2024**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de janeiro de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **resultados PLD sombra – NEWAVE híbrido**
- **projeção do PLD**
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção do PLD de janeiro de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**

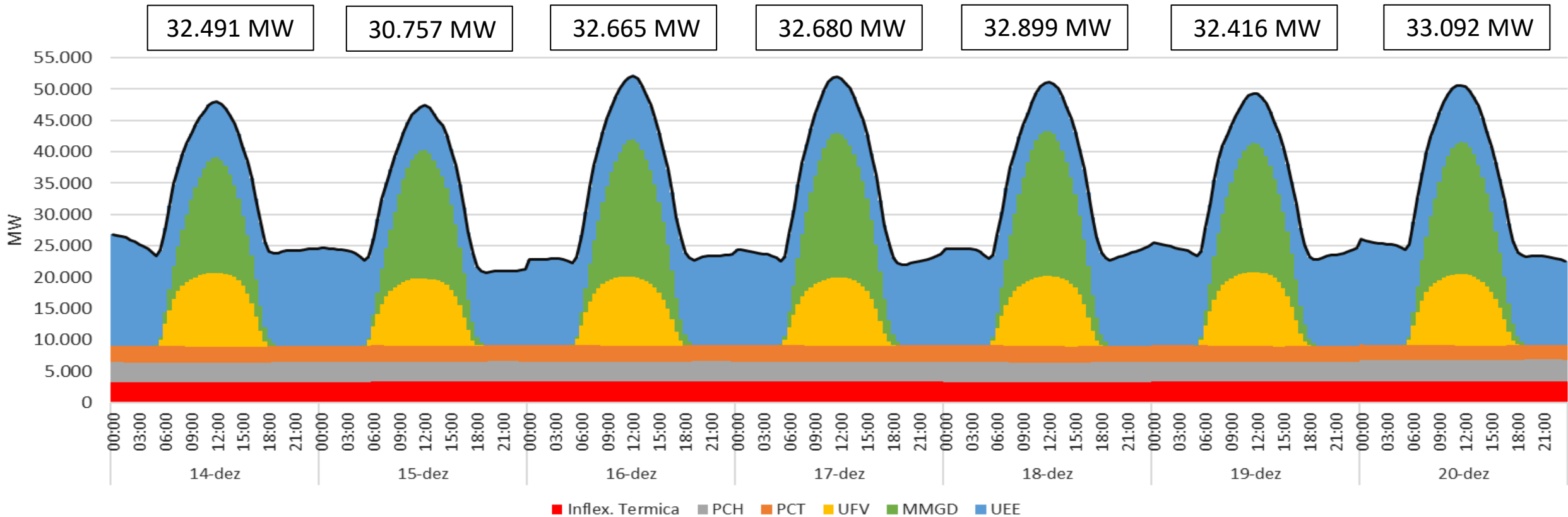
balanço energético do SIN



Balanço Energético do SIN [MWmed]				
GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga
	Inflex.	Total		
51.077	3.294	4.861	29.134	85.072
60%	6%		34%	100%

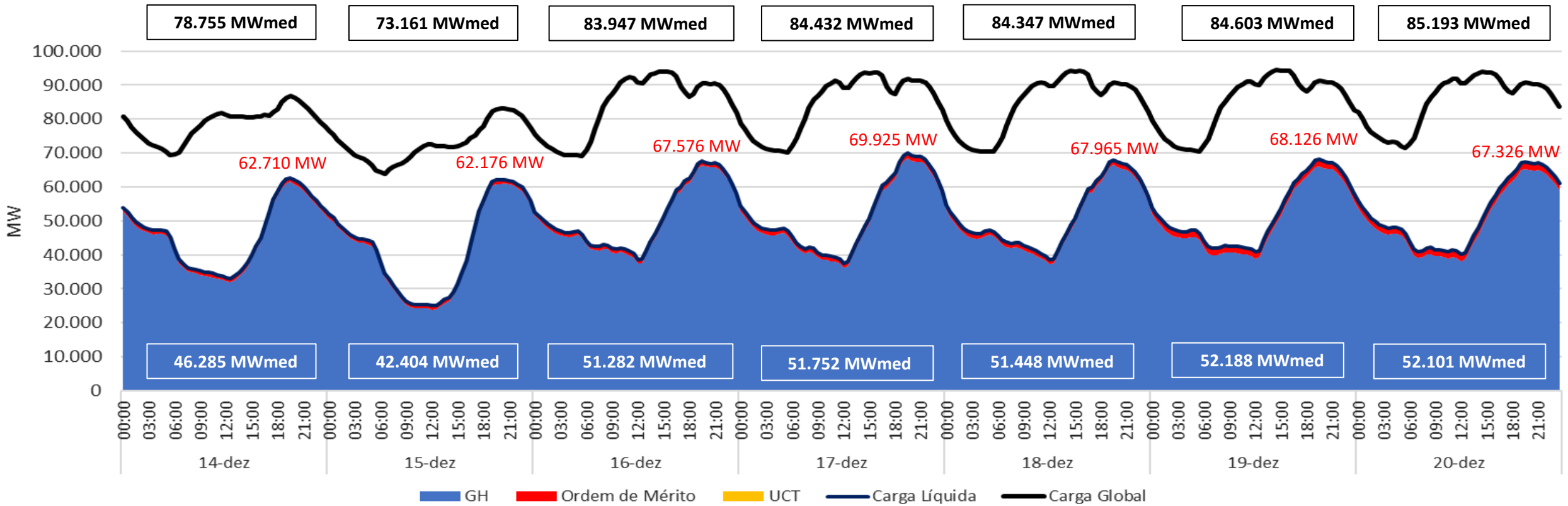


geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN

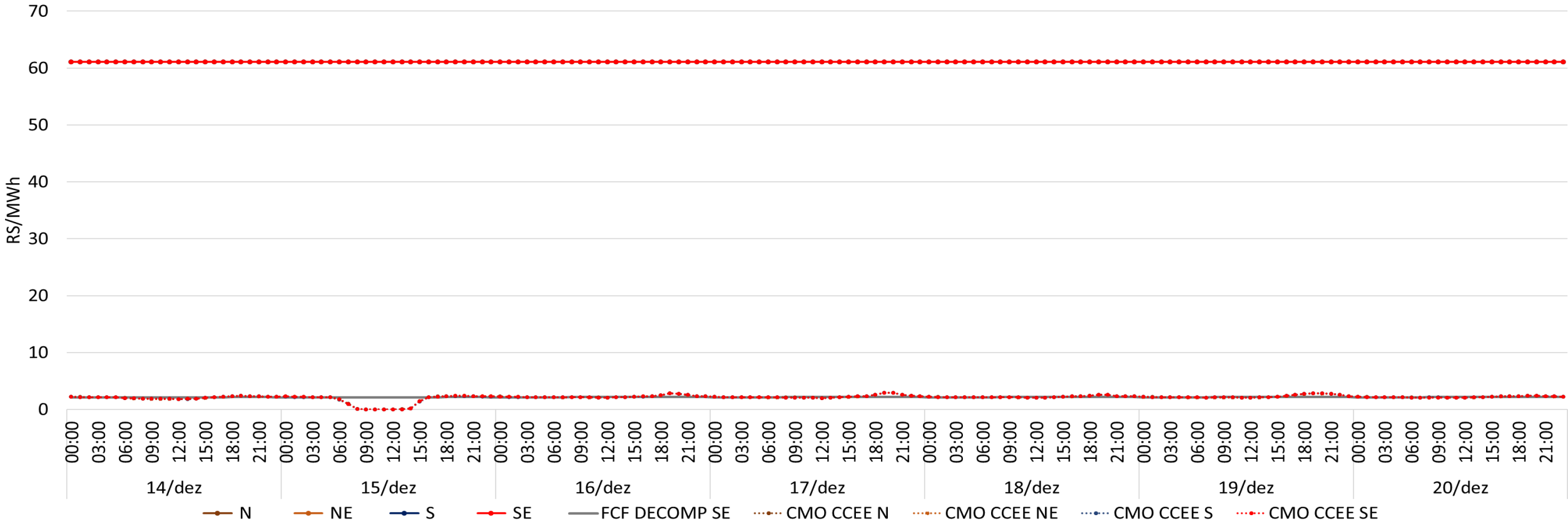


Geração de UNSI + MMGD [MWmed]						
PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	Total
3.205	2.563	4.248	12.391	6.728	3.294	32.429
10%	8%	13%	38%	21%	10%	

carga líquida

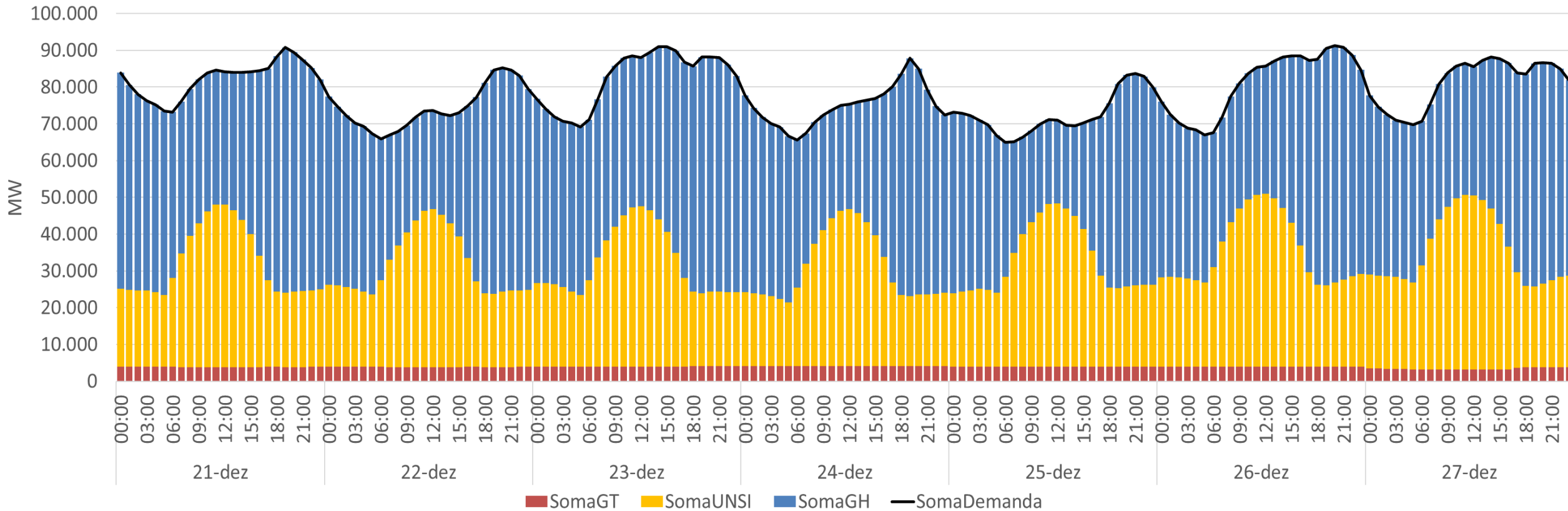


PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte

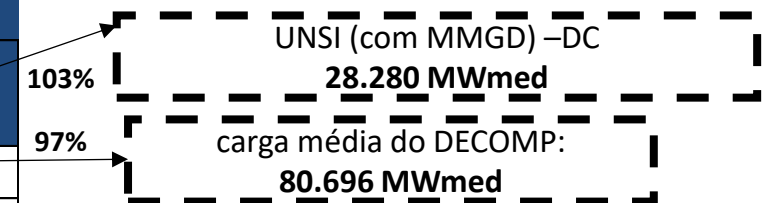


SE/CO	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	2,17	2,13	61,07	61,07	61,07
S	2,17	2,12	61,07	61,07	61,07
NE	2,17	2,11	61,07	61,07	61,07
N	2,17	2,14	61,07	61,07	61,07

balanço energético do SIN

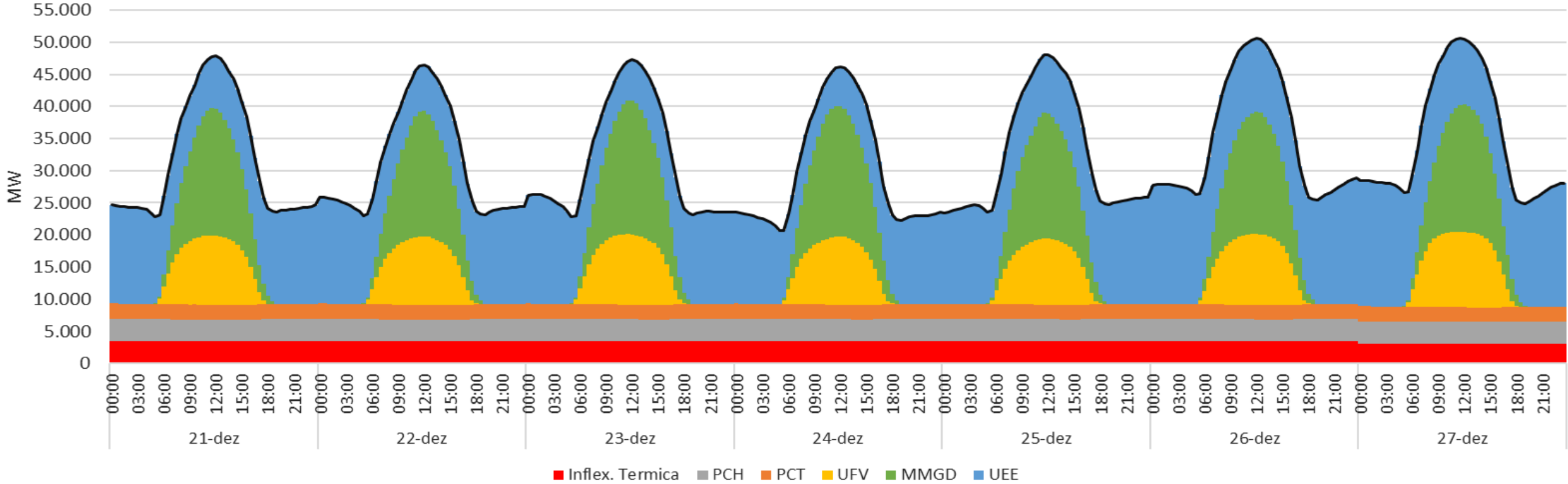


Balanço Energético do SIN [MWmed]				
GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga
	Inflex.	Total		
45.510	3.380	3.878	29.099	78.487
58%	5%		37%	100%



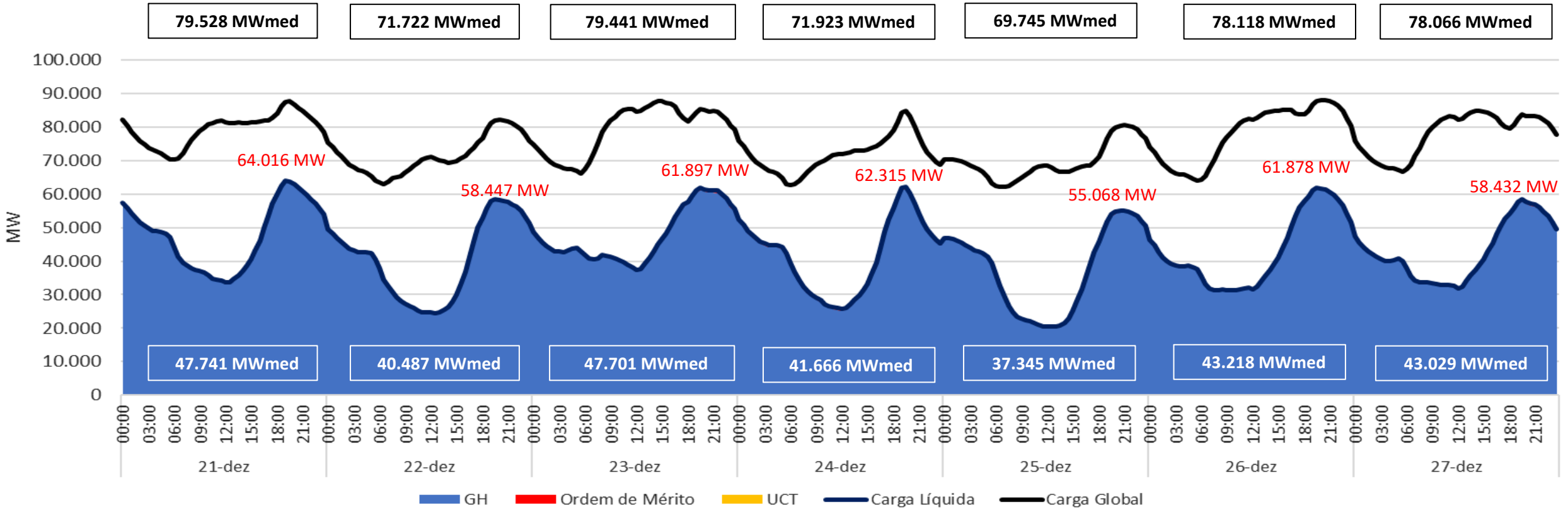
geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN

31.787 MW 31.235 MW 31.740 MW 30.257 MW 32.400 MW 34.899 MW 35.036 MW

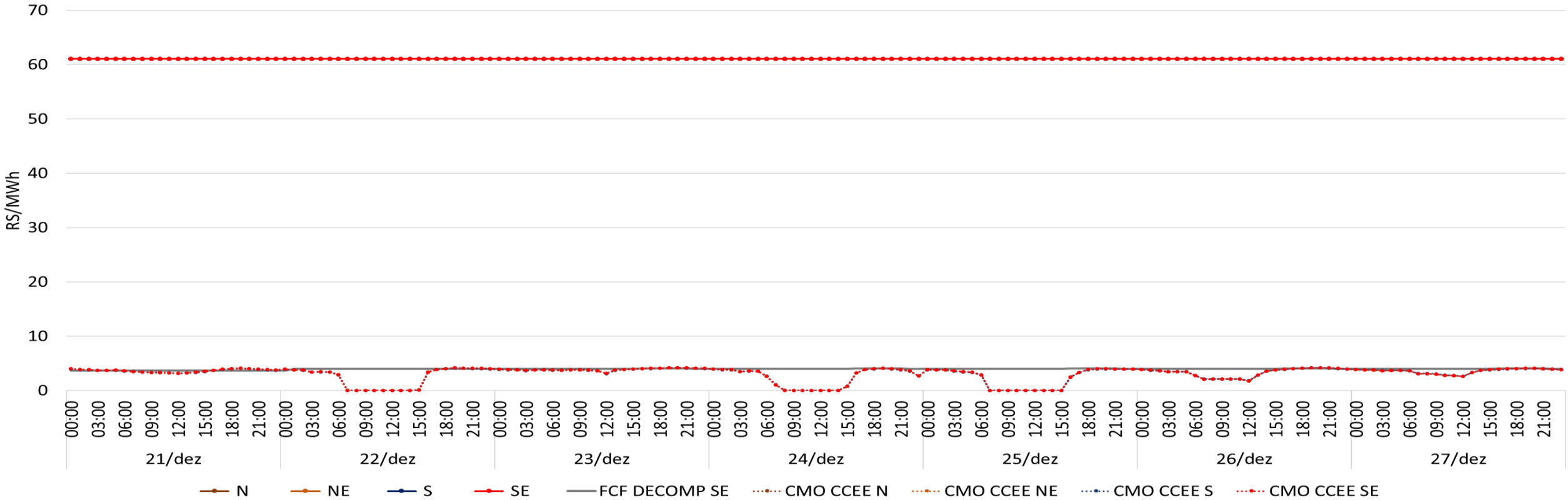


Geração de UNSI + MMGD [MWmed]						
PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	Total
3.450	2.311	4.028	12.976	6.333	3.380	32.479
11%	7%	12%	40%	19%	10%	

carga líquida



PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte



	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	3,99	3,07	61,07	61,07	61,07
S	3,99	3,04	61,07	61,07	61,07
NE	3,99	3,04	61,07	61,07	61,07
N	3,99	3,08	61,07	61,07	61,07

- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de dezembro de 2024**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de janeiro de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **resultados PLD sombra – NEWAVE híbrido**
- **projeção do PLD**
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção do PLD de janeiro de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**

Resolução CNPE nº 01/2024

“Art. 6º A gestão dos dados de entrada da cadeia de modelos computacionais de suporte ao planejamento e programação da operação eletroenergética e de formação de preço no setor de energia elétrica será regulada e fiscalizada pela Aneel.

§ 1º O ONS deverá considerar, na definição da política operativa, a representação mais atualizada possível, *segundo os prazos estabelecidos nos Procedimentos de Rede*, nos modelos computacionais do Sistema Interligado Nacional - SIN e de suas restrições operativas por meio dos dados de entrada.

§ 2º Alterações nos dados de entrada que não decorrerem de correção de erros ou de atualização com calendário predefinido, conforme regulação da Aneel, deverão ser comunicadas aos agentes com antecedência não inferior a um mês operativo do Programa Mensal de Operação - PMO, considerando definição da regulamentação, em que serão implementadas para que tenham efeitos na formação de preço de curto prazo.

Em relação a antecedência não inferior a um mês do PMO em que serão implementadas, indicamos que:

- **Serão consideradas para o PMO de janeiro de 2025**, as alterações nos dados de entrada que não decorrerem de correção de erros ou de atualização com calendário predefinido, conforme regulação da ANEEL, **divulgadas até o dia 29/11/2024**.
- **Serão consideradas para o PMO de fevereiro de 2025**, as alterações nos dados de entrada que não decorrerem de correção de erros ou de atualização com calendário predefinido, conforme regulação da ANEEL, **divulgadas até o dia 27/12/2024**.
- **Serão consideradas para o PMO de março de 2025**, as alterações nos dados de entrada que não decorrerem de correção de erros ou de atualização com calendário predefinido, conforme regulação da ANEEL, **divulgadas até o dia 31/01/2025**.

Restrição de Defluência Mínima da UHE Santa Branca:

- **FSARH 7.179**, de 02/12/2024: defluência mínima de 40 m³/s entre 02/12/2024 a 02/01/2025.
 - Devido a mortandade de peixes a ANA e o ONS nos solicitaram a elevação da vazão para 40 m³/s.
 - Formalização por meio de e-mail da CETESB, para a ANA, e posteriormente ao agente:
 - “Considerando a mortandade de peixes que vem ocorrendo nas últimas semanas no rio Paraíba do Sul, solicitamos aumento da vazão do referido rio, visando de imediato a melhoria na qualidade das águas.
 - A CETESB coletou para análise amostras de efluentes das ETEs da Sabesp e industriais, bem como amostras da água do rio Paraíba. Coletamos também , várias espécies de peixes para análise.” CETESB, 30/11/2024
 - “Solicitamos aumento da defluência do reservatório de Santa Branca até 40 m³/s em razão da solicitação encaminhado pela CETESB conforme e-mail abaixo.” ANA, 30/11/2024
- **Não consideração no cálculo do PLD devido a duração da restrição.**

Usina Hidrelétrica	Modelagem	Restrição de defluência mínima (m)
Santa Branca	PMO Dezembro de 2024 e Janeiro de 2025	30 m ³ /s (FSARH 465/2018) Resolução Conjunta ANA/DAEE/IGAM/INEA no 1382/2015

PMO
Dez/2024
Jan/2025

Legenda (com base nas informações até o momento):

- ◀ Representação distinta ao ONS
- ▶ Seguindo a representação do ONS

Restrição de Defluência Mínima da UHE Sinop:

- **FSARH 7.246**, de 11/12/2024: defluência mínima de 173 m³/s a partir de 11 de dezembro de 2024.
 - Outorga nº 3.038, de 6 de dezembro de 2024:

“Art. 3º As condições de operação do reservatório do aproveitamento hidrelétrico serão definidas e fiscalizadas pela ANA, em articulação com o Operador Nacional do Sistema – ONS, respeitadas as seguintes condições gerais:

I. Vazão Mínima Remanescente de 173 m³/s.”
- **Consideração no cálculo do PLD a partir do PMO de Fevereiro de 2025 (dia: 01/02/2025).**

Usina Hidrelétrica	Modelagem	Restrição de defluência mínima (m)
Sinop	PMO Dezembro de 2024 e PMO de Janeiro de 2025	272 m ³ /s (FSARH 586/2018) Resolução ANA 476/2016
	PMO de Fevereiro de 2025	173 m ³ /s (FSARH 7.246/2024)



Legenda (com base nas informações até o momento):

- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

Projeto de Integração do Rio São Francisco/UHE Itaparica:

Resolução ANA nº 411, de 22 de setembro de 2005

Art. 1º III – vazão firme disponível para bombeamento, nos dois eixos, a qualquer tempo, de 26,4 m³/s, correspondente à demanda projetada para o ano de 2025 para consumo humano e dessedentação animal na região; e

Art. 1ºA. Parágrafo único. Enquanto a demanda real for inferior a 26,4 m³/s, o empreendimento poderá atender, com essa vazão, o uso múltiplo dos recursos hídricos na região receptora.

UHE	Vazão bombeada (m³/s)
	Todo horizonte
Itaparica	26,4

PMO
Jan/2025

Resolução ANA nº 226, de 9 de dezembro de 2024

- Dispõe sobre o Plano de Gestão Anual - PGA referente ao ano de 2025 para o Projeto de Integração do Rio São Francisco com Bacias Hidrográficas do Nordeste Setentrional - PISF.

Art. 6º As condições e padrões operacionais para o período de 2025 se darão conforme o Anexo II.

Consideração no cálculo do PLD a partir do PMO de Fevereiro de 2025 (dia: 01/02/2025).

UHE	Vazão bombeada (m³/s)												
	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	Demais meses
Itaparica	14,91	14,91	14,86	9,26	13,41	17,56	17,80	17,80	17,80	17,80	17,80	17,80	26,4

PMO
Fev/2025

Legenda (com base nas informações até o momento):

Representação distinta ao ONS

Seguindo a representação do ONS

Dados cadastrais da UHE Juruena:

- **Despacho ANEEL nº 3.854, de 19 de dezembro de 2024**
 - homologar, para fins de utilização por parte do ONS nos modelos da cadeia de otimização energética (NEWAVE, DECOMP e DESSEM), conforme pertinência, bem como nos demais processos no âmbito do planejamento, programação da operação e operação em tempo real, os parâmetros em:
 - A CCEE manterá a representação previamente conhecida e passará a considerar apenas no PMO de fevereiro de 2025.
 - **Consideração no cálculo do PLD a partir do PMO de Fevereiro de 2025 (dia: 01/02/2025).**

PMO
Jan/2025

PMO
Fev/2025

DADO CADASTRAL	DE	PARA
Canal de fuga médio (m)	416,27	417,7
Produtibilidade específica *MW/m³/s/m)	0,0088	0,009043
Perda de carga (m)	1,1	1,47
Hef (1)	34,3	33,27
Vol. Max (hm³)	2,93	2,14
Vol. Min (hm³)	2,93	2,14
Vol. Vert (hm³)	2,93	0,58
Vol. Ref (hm³)	2,93	2,14
PCV(0)	4,430769E+02	4,456476E+02
PCV(1)	6,604808E+00	3,150962E+00
PCV(2)	-2,426451	4,046007E-01
PCV(3)	5,797879E-01	-3,018689E-01
PCV(4)	-0,05653611	3,402827E-02
PAC(0)	2,971545E+06	-5,638478E+01
PAC(1)	-26666,18	1,258600E-01
PAC(2)	8,973611E+01	0,000000E+00
PAC(3)	-0,1342114	0,000000E+00
PAC(4)	7,527338E-05	0,000000E+00
PJA0(1)	4,152442E+02	4,165000E+02
PJA1(1)	7,947403E-03	1,600510E-05
PJA2(1)	1,067124E-05	-9,804500E-06
PJA3(1)	-6,68076E-08	1,438640E-07
PJA4(1)	8,019166E-11	-2,346100E-10

Legenda (com base nas informações até o momento):

- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de dezembro de 2024**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de janeiro de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **resultados PLD sombra – NEWAVE híbrido**
- **projeção do PLD**
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção do PLD de janeiro de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**

- **Aprimoramentos aprovados pela CPAMP para 2025**
 - Individualização das UHEs nos 12 primeiros meses
 - CVAR: $\alpha 15 \lambda 40$
 - VMinOp: 19,1% no Norte
 - Penalidades:
 - Incluindo turbinamento máximo e mínimo, defluência e geração mínima baseadas no custo da térmica mais cara.
- **Inclusão de 5 novos arquivos**
 - Indices.csv
 - Polinjus.csv¹
 - volref_saz.dat²
 - restricao-eletrica.csv³
 - Volumes-referencia.csv⁴
- **Versão 30.0.4 em Linux**
- Função de Custo de Déficit em 1 patamar de **R\$ 8.327,76** , valor atualizado e informado ao ONS pela Carta CT-CCEE-29318/2024

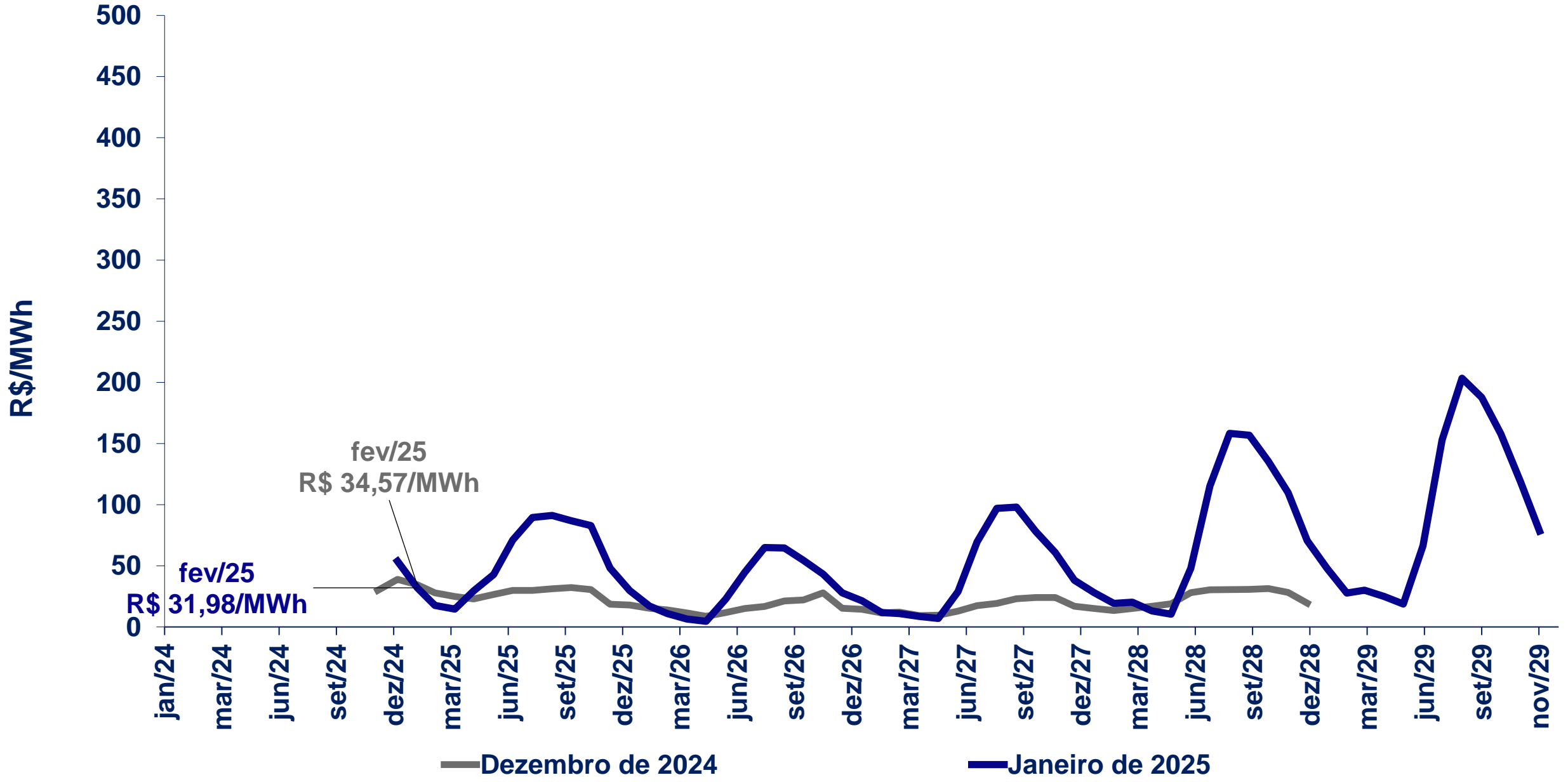
¹ Famílias de curvas de jusante.

² Usado no ajuste dos pontos da evaporação linear.

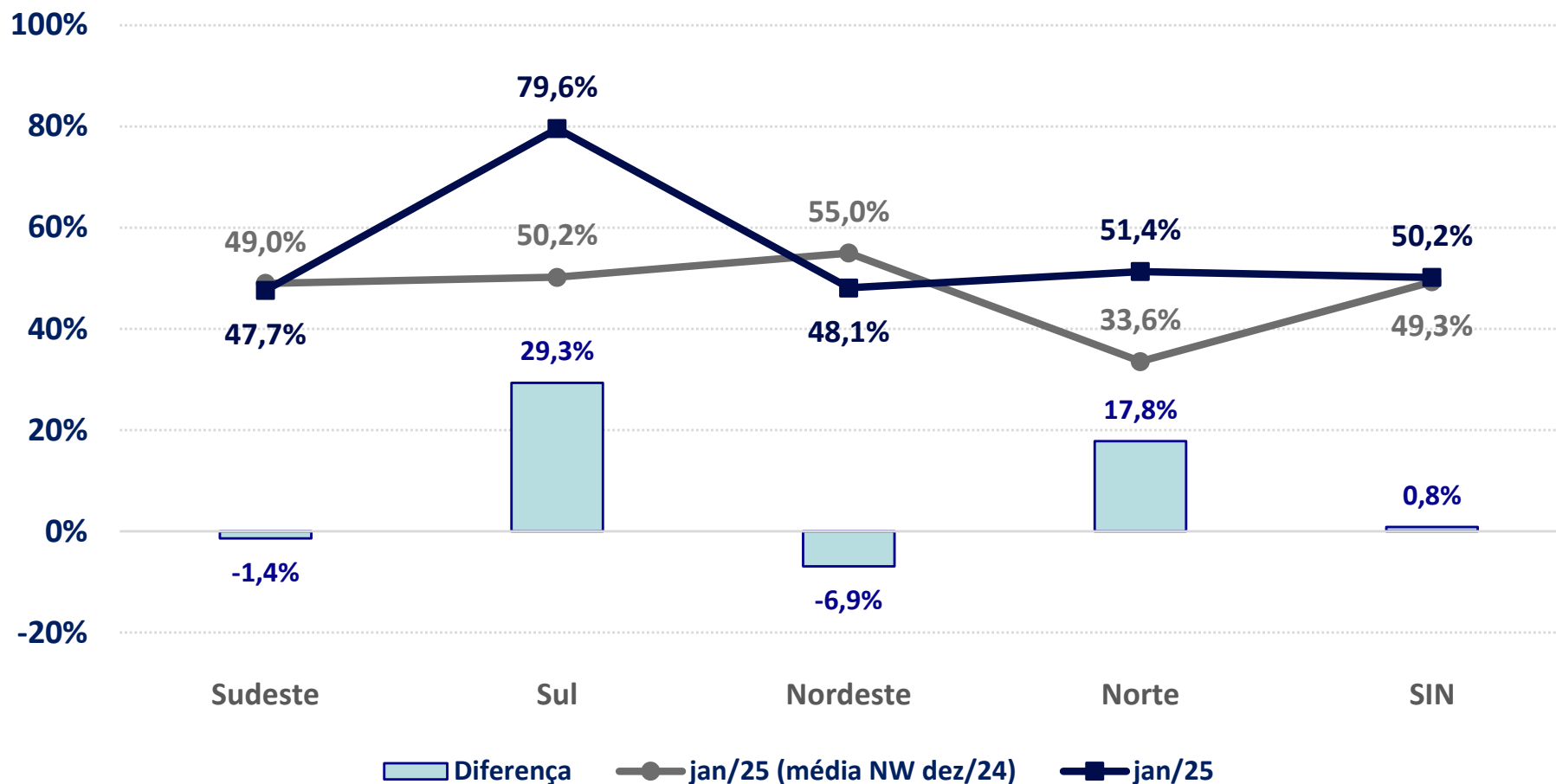
³ Representação das restrições no período individualizado.

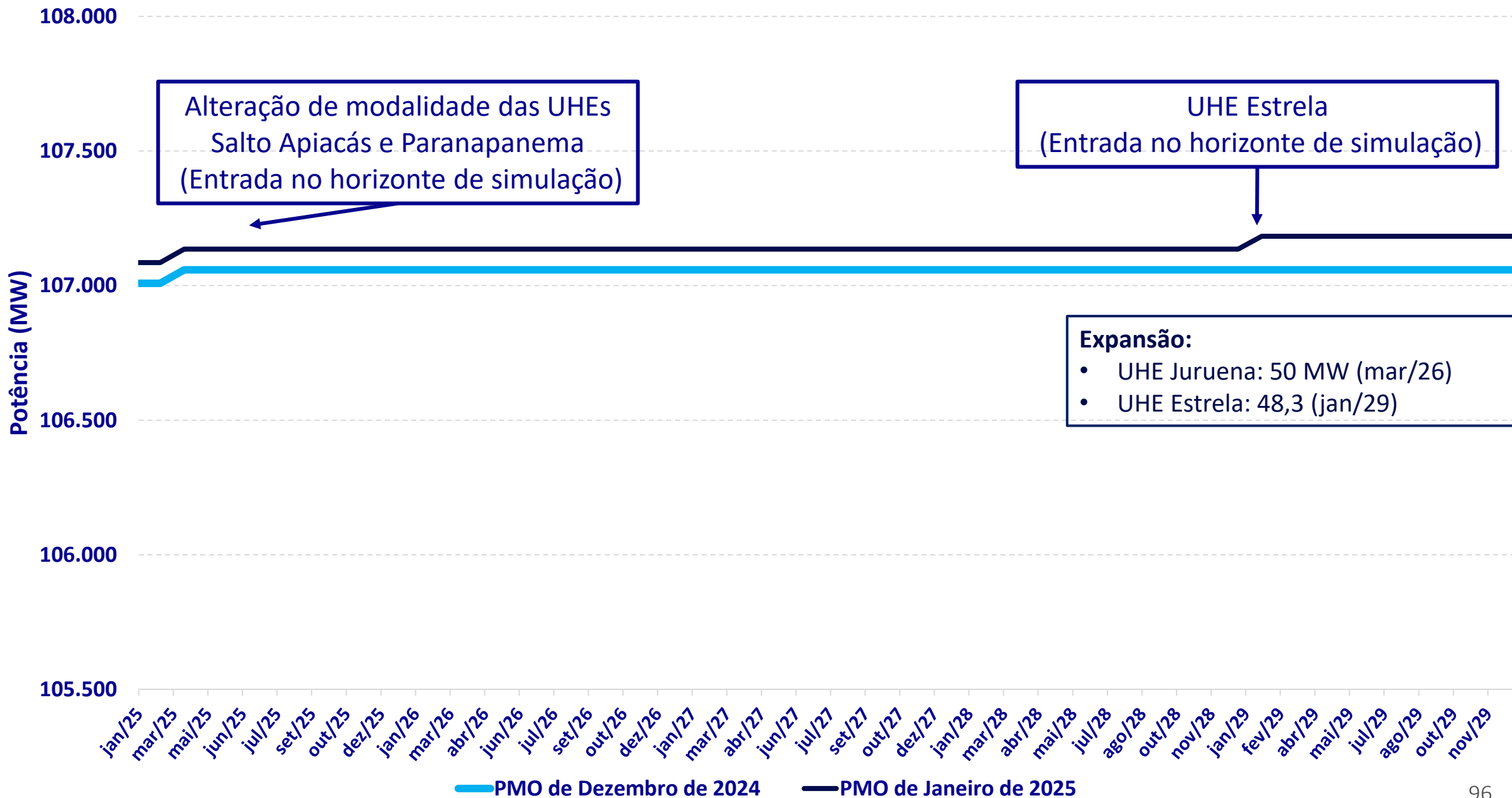
⁴ Usado no ajuste dos pontos da FPHa.

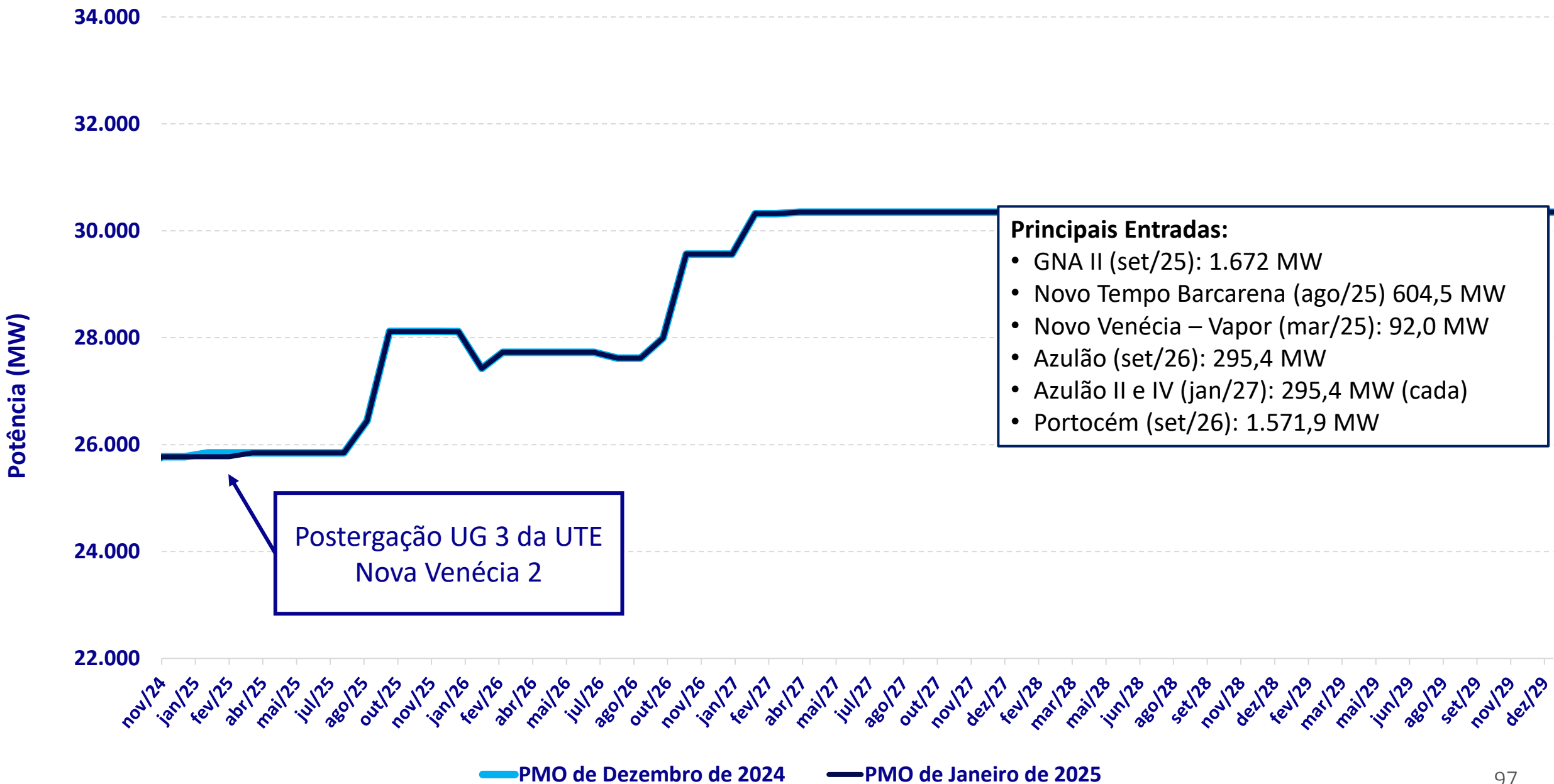
Sudeste



Energia armazenada por submercado







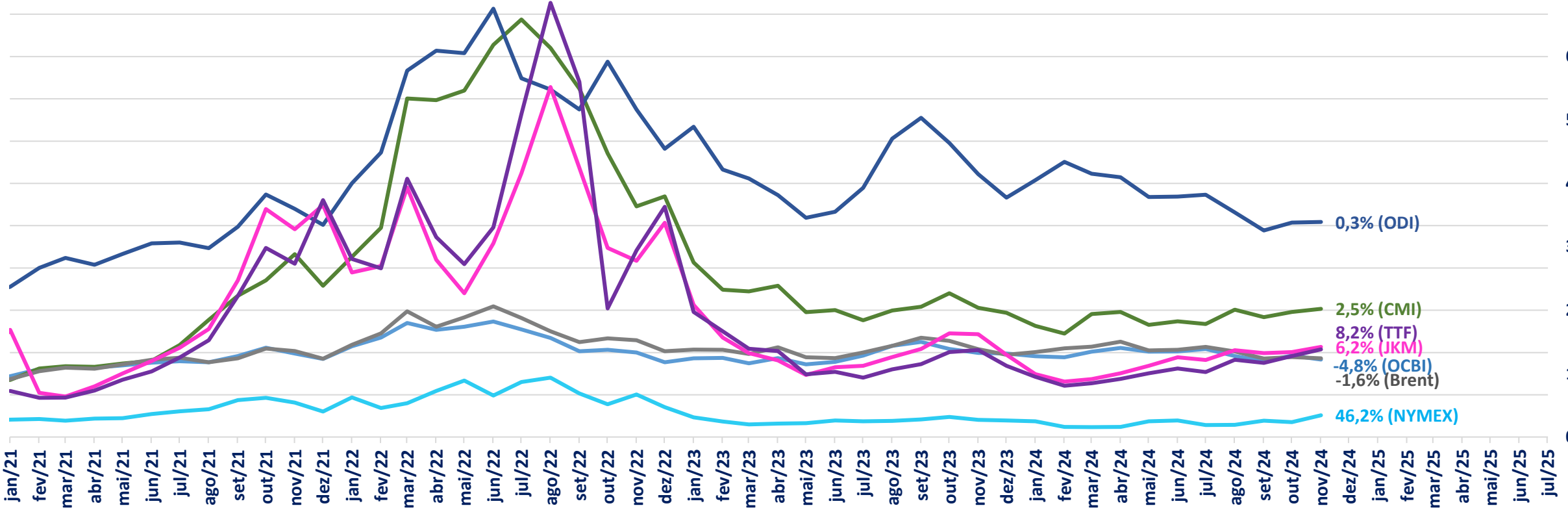
variação das cotações dos combustíveis: out/24 – nov/24



— OCBI [U\$\$/BBL]
 — Carvão Mineral [U\$\$/TM]
 — Brent [U\$\$/BBL]
 — Óleo Diesel [US\$/gal]

— NYMEX [U\$\$/MMBTU] - Eixo Secundário
 — JKM [U\$\$/MMBTU] - Eixo Secundário
 — TTF [US\$/MMBTU] - Eixo secundário

Mês	OCBI [U\$\$/BBL]	CMI [U\$\$/TM]	Brent [U\$\$/BBL]	ODI [U\$\$/gal]	NYMEX [U\$\$/MMBTU]	JKM [U\$\$/MMBTU]	TTF [U\$\$/MMBTU]	Câmbio [U\$\$]
Variação (out/24-nov/24)	-4,8%	2,5%	-1,6%	0,3%	46,2%	6,2%	8,2%	3,3%
Dados de Cotação da Metodologia	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Antepenúltimo d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.



0,3% (ODI)
 2,5% (CMI)
 8,2% (TTF)
 6,2% (JKM)
 -4,8% (OCBI)
 -1,6% (Brent)

46,2% (NYMEX)

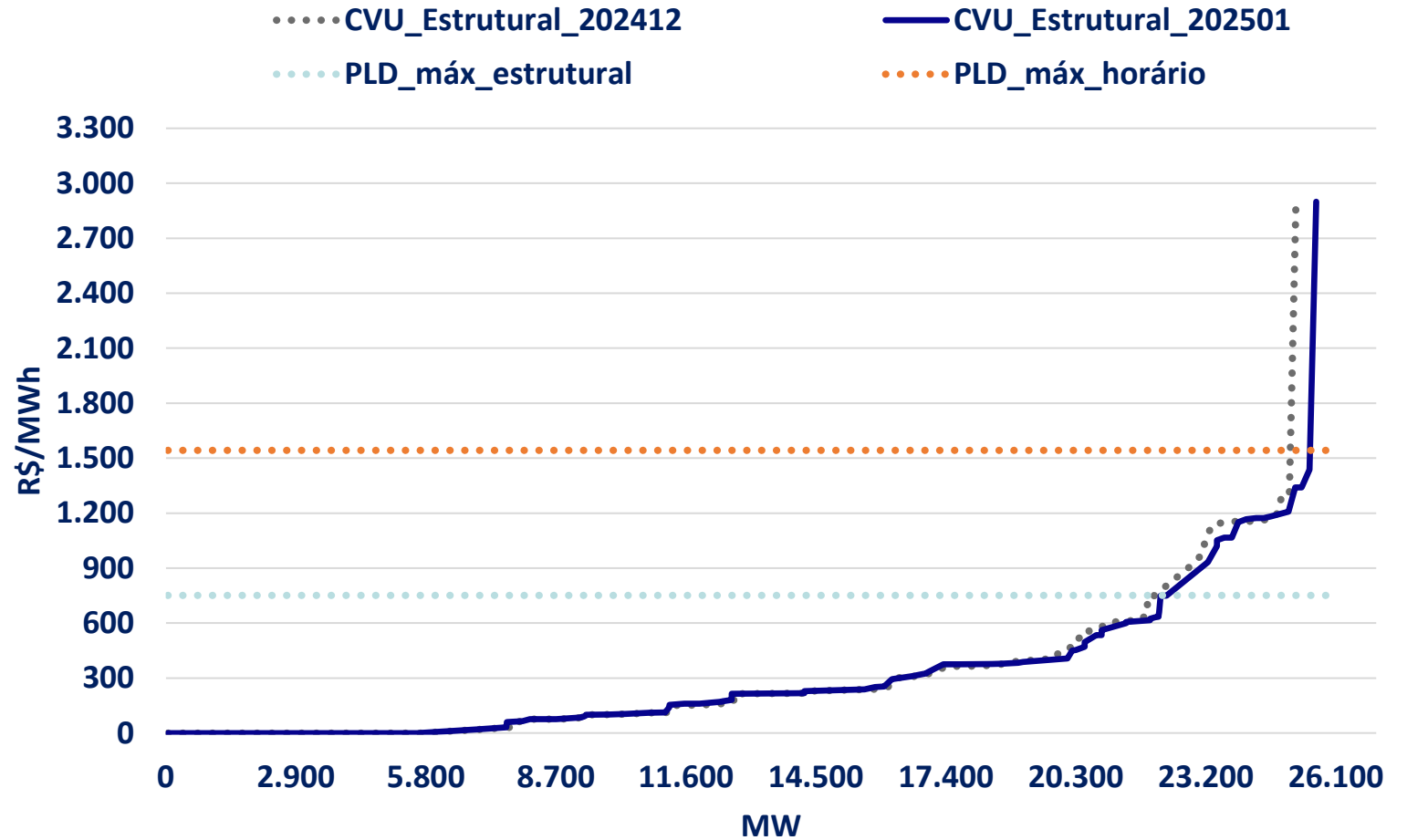
atualização do CVU para o PMO de janeiro de 2025 - CVU estrutural



- ✓ Divulgado no site da CCEE: 17/12/2024
- ✓ Utilizado no cálculo do PLD a partir da RVO de Janeiro/2025 (28/12/2024)

Nº	UTE	Subm.	Comb.	Dezembro 2024 CVE (R\$/MWh)	Janeiro 2025 CVE (R\$/MWh)	Diferença
73	GERAMAR I	N	Oleo	1155,1	1066,55	-8,30%
70	GERAMAR II	N	Oleo	1155,1	1066,55	-8,30%
46	N.VENECIA 2	N	Gas	300,53	294,56	-2,03%
327	M.CRISTO SUC	N	Diesel	1045,85	1052,33	0,62%
49	VIANA	SE/CO	Oleo	1155,13	1166,18	0,95%
235	CAMACARI MII	NE	Diesel	2856,66	2900,01	1,49%
162	PECEM II	NE	Diesel	2886,61	2930,42	1,50%
67	TERMONE	NE	Oleo	1145,8	1173,23	2,34%
69	TERMOPB	NE	Oleo	1145,8	1173,23	2,34%
53	GLOBAL I	NE	Oleo	1308,98	1340,58	2,36%
55	GLOBAL II	NE	Oleo	1308,98	1340,58	2,36%
152	TERMOCABO	NE	Oleo	1140,99	1168,62	2,36%
52	CAMPINA GDE	NE	Oleo	1155,15	1183,14	2,37%
57	MARACANAU I	NE	Oleo	1122,77	1150,44	2,41%
98	PERNAMBUCO III	NE	Oleo	994,63	1019,5	2,44%
170	SUAPE II	NE	Oleo	1179,11	1208,82	2,46%
163	P. PECEM II	NE	Carvao	372,42	383,02	2,77%
176	PORTO ITAQUI	N	Carvao	364,33	374,88	2,81%
167	P. PECEM I	NE	Carvao	365,99	377,18	2,97%
36	MARANHAO IV	N	Gas	152,22	160,31	5,05%
21	MARANHAO V	N	Gas	152,22	160,31	5,05%
86	ST.CRUZ NOVA	SE/CO	GNL	162,67	171,64	5,23%
15	LINHARES	SE/CO	GNL	240,57	254,87	5,61%
182	PALMEIRAS GO**	SE/CO	Diesel	0	1436,85	100,00%
60	NORTEFLU*	SE/CO	Gas		0	
171	NORTEFLU-1*	SE/CO	Gas		0	
172	NORTEFLU-2*	SE/CO	Gas		0	
173	NORTEFLU-3*	SE/CO	Gas		0	
174	NORTEFLU-4*	SE/CO	Gas		0	

PILHA TÉRMICA - SIN



(*) DSP ANEEL autorizando o CVU merchant da UTE Norte Fluminense (3.572), em função do fim do PPT em 08/12.

(**) DSP ANEEL que suspendeu a rescisão dos CCEARs da UTE Palmeiras de Goiás (3.768)

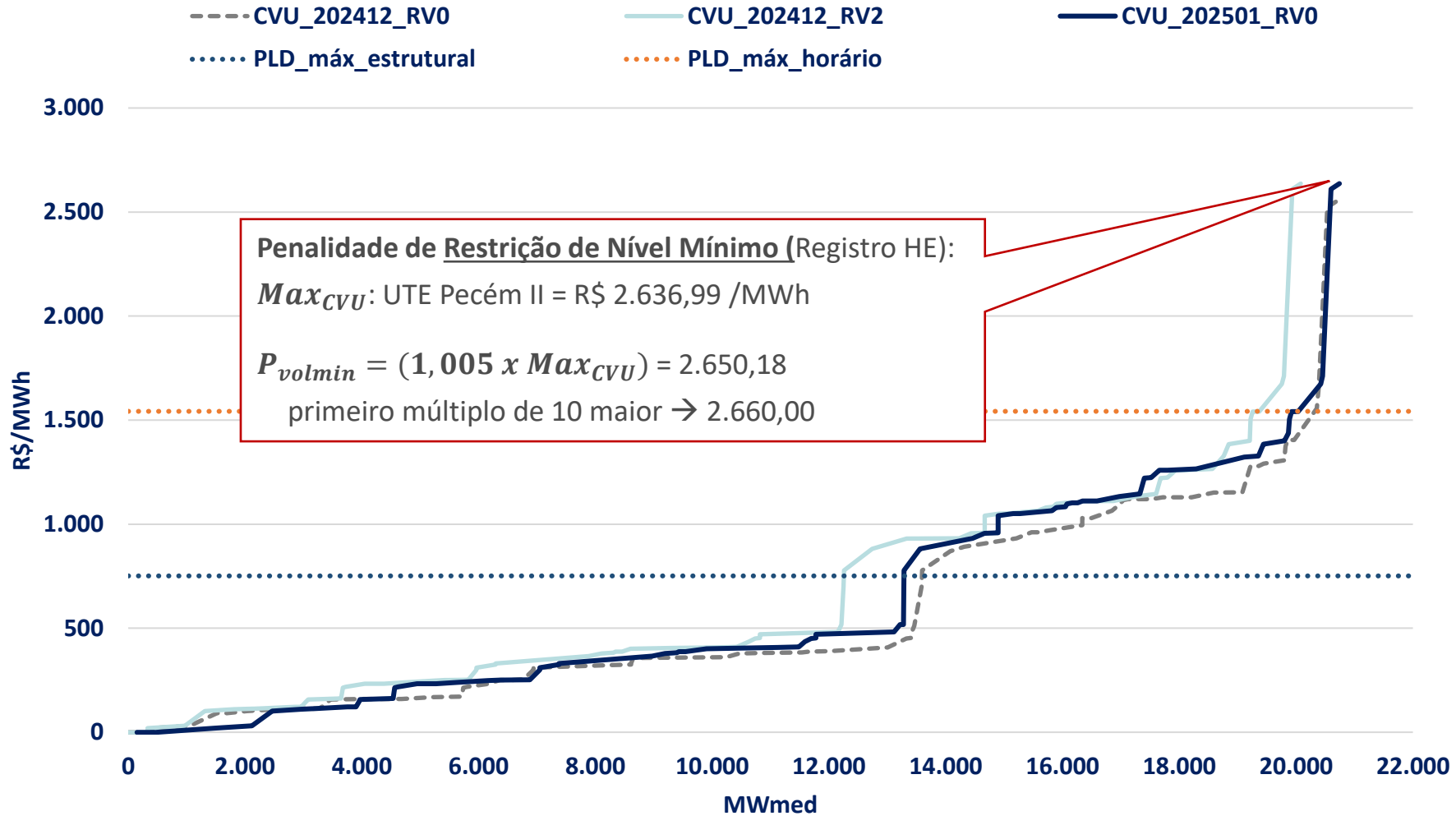
atualização do CVU para o PMO de dezembro de 2024 - CVU conjuntural



Nº	UTE	Subm.	Comb.	Dez/24 RVO (R\$/MWh)	Jan/25 RVO (R\$/MWh)	Diferença
170	SUAPE II	NE	Oleo	1151,71	1132,68	-1,7%
98	PERNAMBUCO_3	NE	Oleo	971,69	955,76	-1,7%
57	MARACANAU	NE	Oleo	1097,23	1079,5	-1,6%
70	GERAMAR2	N	Oleo	1129,28	1111,35	-1,6%
73	GERAMAR1	N	Oleo	1129,28	1111,35	-1,6%
49	VIANA	SE/CO	Oleo	1129,31	1111,38	-1,6%
52	CAMPINA_GR	NE	Oleo	1129,32	1111,39	-1,6%
152	TERMOGABO	NE	Oleo	1115,5	1097,81	-1,6%
53	GLOBAL I	NE	Oleo	1279,83	1259,59	-1,6%
55	GLOBAL II	NE	Oleo	1279,83	1259,59	-1,6%
67	TERMONE	NE	Oleo	1120,5	1102,94	-1,6%
69	TERMOPB	NE	Oleo	1120,5	1102,94	-1,6%
35	URUGUAIANA	S	Gas	1028,62	1040,92	1,2%
116	PARNAIBA_IV	N	Gas	511,16	517,49	1,2%
48	ARAUCARIA	S	Gas	870,16	881,72	1,3%
224	PSERGIPE I	NE	GNL	360,16	365,3	1,4%
236	M.AZUL	SE/CO	Gas	159,57	162,17	1,6%
334	W.ARJONA	SE/CO	Gas	1667,16	1711,18	2,6%
239	PARNAIBA_V	N	Gas	231,76	239,3	3,2%
235	C.MURICY 2	NE	Diesel	2523,12	2609,71	3,3%
162	PECEM 2	NE	Diesel	2549,46	2636,99	3,3%
163	P.PECEM2	NE	Carvao	389,33	409,76	5,0%
43	T.BAHIA	NE	Gas	1029,41	1084,2	5,1%
176	P. ITAQUI	N	Carvao	381,16	401,48	5,1%
167	P.PECEM1	NE	Carvao	383,85	405,42	5,3%
96	TERMOPE	NE	Gas	994,95	1065,05	6,6%
62	SEROPEDICA	SE/CO	Gas	1306,78	1401,33	6,7%
54	J.FORA	SE/CO	Gas	1290,48	1384,75	6,8%
63	BIRITE	SE/CO	Gas	892,09	957,97	6,9%
110	NPIRATINGA	SE/CO	Gas	1555,64	1673,38	7,0%
68	T.LAGOAS	SE/CO	Gas	1064,7	1145,68	7,1%
241	PROSP_II	NE	Gas	356,68	386,71	7,8%
250	PORSUD II	SE/CO	Gas	1120,15	1221,04	8,3%
249	PORSUD I	SE/CO	Gas	1121,73	1223,52	8,3%
245	KARKEY 013	SE/CO	Gas	961,16	1050,14	8,5%
246	KARKEY 019	SE/CO	Gas	961,16	1050,14	8,5%
248	PAULINIA	SE/CO	Gas	1374,18	1504,38	8,7%
12	CUIABA CC	SE/CO	Gas	1153,49	1265,78	8,9%
247	LORM_PCS	SE/CO	Gas	1404,34	1541,06	8,9%
251	POVOACAO I	SE/CO	Gas	1404,34	1541,06	8,9%
253	VIANA I	SE/CO	Gas	1404,34	1541,06	8,9%
140	UTE MAUA 3	N	Gas	91,72	122,07	24,9%
201	APARECIDA	N	Gas	91,72	122,07	24,9%
21	MARANHAO V	N	Gas	160,48	232,61	31,0%
36	MARANHAOIV	N	Gas	160,48	232,61	31,0%
86	SANTA CRUZ	SE/CO	GNL	171,83	251,8	31,8%
211	BAIXADA FL	SE/CO	Gas	168,61	247,89	32,0%
137	UTE GNA I	SE/CO	Gas	322,58	482,6	33,2%
15	LUIZORMELO	SE/CO	GNL	255,17	382,68	33,3%
60	NORTEFLU*	SE/CO	Gas	0	1322,17	100,0%
182	PALMEIR_GO**	SE/CO	Diesel	0	1436,85	100,0%
174	NORTEFLU 4*	SE/CO	Gas	700,16		
172	NORTEFLU 2*	SE/CO	Gas	130,34		
171	NORTEFLU 1*	SE/CO	Gas	113,92		
173	NORTEFLU 3*	SE/CO	Gas	250,96		

- ✓ Divulgado no site da CCEE: 17/12/2024
- ✓ Utilizado no cálculo do PLD a partir da RVO de Janeiro/2025 (28/12/2024)

PILHA TÉRMICA



(*) DSP ANEEL autorizando o CVU merchant da UTE Norte Fluminense (3.572), em função do fim do PPT em 08/12.

(**) DSP ANEEL que suspendeu a rescisão dos CCEARs da UTE Palmeiras de Goiás (3.768)

[DSP ANEEL 2.743/2024](#) (DOU: 13/09): UTE Juiz de Fora[DSP ANEEL 2.863/2024](#) (DOU: 24/09): UTE Três Lagoas[DSP ANEEL 3.386/2024](#) (DOU: 06/11): UTE Araucária[DSP ANEEL 2.752/2024](#) (DOU: 13/09): UTE Canoas[DSP ANEEL 2.880/2024](#) (DOU: 26/09): UTE Parnaíba IV[DSP ANEEL 3.572/2024](#) (DOU: 26/11): UTE Norte Fluminense[DSP ANEEL 2.760/2024](#) (DOU: 13/09): UTE Ibirité[DSP ANEEL 2.883/2024](#) (DOU: 26/09): UTE Termobahia[DSP ANEEL 3.896/2024](#) (DOU: 30/12): UTE Termorio[DSP ANEEL 2.762/2024](#) (DOU: 13/09): UTE Nova Piratinga[DSP ANEEL 3.254/2024](#) (DOU: 29/10): UTE William Arjona[DSP ANEEL 3.897/2024](#) (DOU: 30/12): UTE Termoceará[DSP ANEEL 2.763/2024](#) (DOU: 13/09): UTE Seropédica[DSP ANEEL 3.385/2024](#) (DOU: 06/11): UTE Uruguaiana

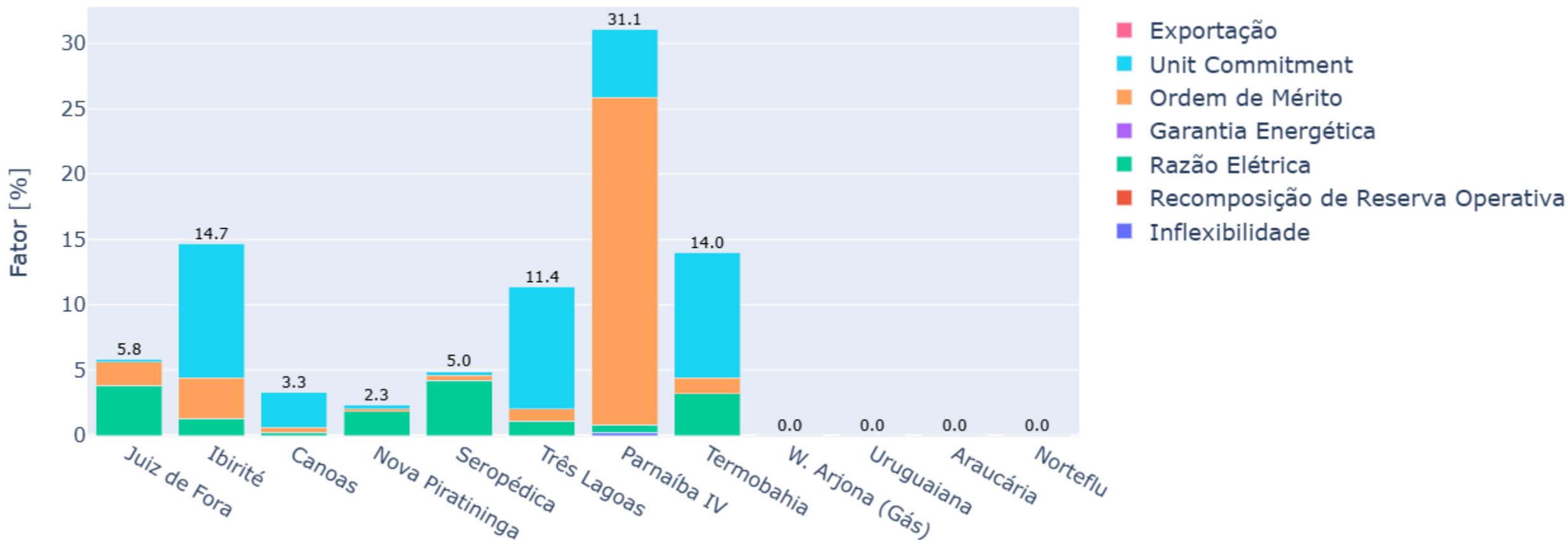
Custo Variável Unitário para UTEs Merchants - 12/2024

Código	Empreendimento	Combustível	Despacho	CVU SCF [R\$/MWh]	CVU CF [R\$/MWh]	Origem da cotação	Mês de referência da cotação
43	Termobahia	Gás natural não PPT	2.883/2024	770,77	1.084,20	Platts	nov/24
54	Juiz de Fora	Gás natural não PPT	2.743/2024	1.289,93	1384,75	Platts	nov/24
63	Ibirité	Gás natural não PPT	2.760/2024	896,23	957,97	Platts	nov/24
64	Canoas	Gás natural não PPT	2.752/2024	1.008,41	1092,69	Platts	nov/24
64	Canoas	Óleo Diesel	2.752/2024	1.243,81	1328,09	ANP	out/24
110	Nova Piratinga	Gás natural não PPT	2.762/2024	1.548,65	1673,38	Platts	nov/24
68	Três Lagoas	Gás natural não PPT	2.863/2024	1.068,29	1.145,68	Platts	nov/24
62	Seropédica	Gás natural não PPT	2.763/2024	1.340,47	1401,33	Platts	nov/24
116	Parnaíba IV	Gás natural não PPT	2.880/2024	467,56	517,49	Platts	nov/24
334	W. Arjona	Gás natural não PPT	3.254/2024	1.670,51	1.711,18	Platts	nov/24
35	Uruguaiana	Gás natural não PPT	3.385/2024	895,33	1.040,92	Platts	nov/24
48	Araucária	Gás natural não PPT	3.386/2024	821,66	881,72	Platts	nov/24
60	Norte Fluminense	Gás natural não PPT	3.572/2024	1.199,96	1.322,17	Platts	nov/24
47	Termorio	Gás natural não PPT	3.896/2024	1.012,22	1.040,38		
58	Termoceará	Óleo Diesel	3.897/2024	1.943,74	1.997,98		

“[...] (iii) informar que o CVU acrescido de custos fixos da usina corresponde à soma do CVU mensal com a PCF e que sua adoção deverá observar a vigência e as condições definidas na Portaria Normativa nº 76/GM/MME, de 21 de maio de 2024, do Ministério de Minas e Energia; e (iv) determinar que o CVU e o CVU acrescido de custos fixos, respeitado o item “iii”, deverão ser aplicados a partir da publicação deste Despacho e por um período de 12 meses: (iv.a) pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico - ONS, para consideração nos processos de Planejamento e Programação da Operação; e (iv.b) pela CCEE, para Contabilização e Liquidação da energia elétrica produzida pela usina no período.”

acompanhamento da recuperação dos custos fixos com base na Portaria MME nº 76/2024 (07/05/24-30/04/25)

% de atingimento do custo fixo das UTEs Merchant

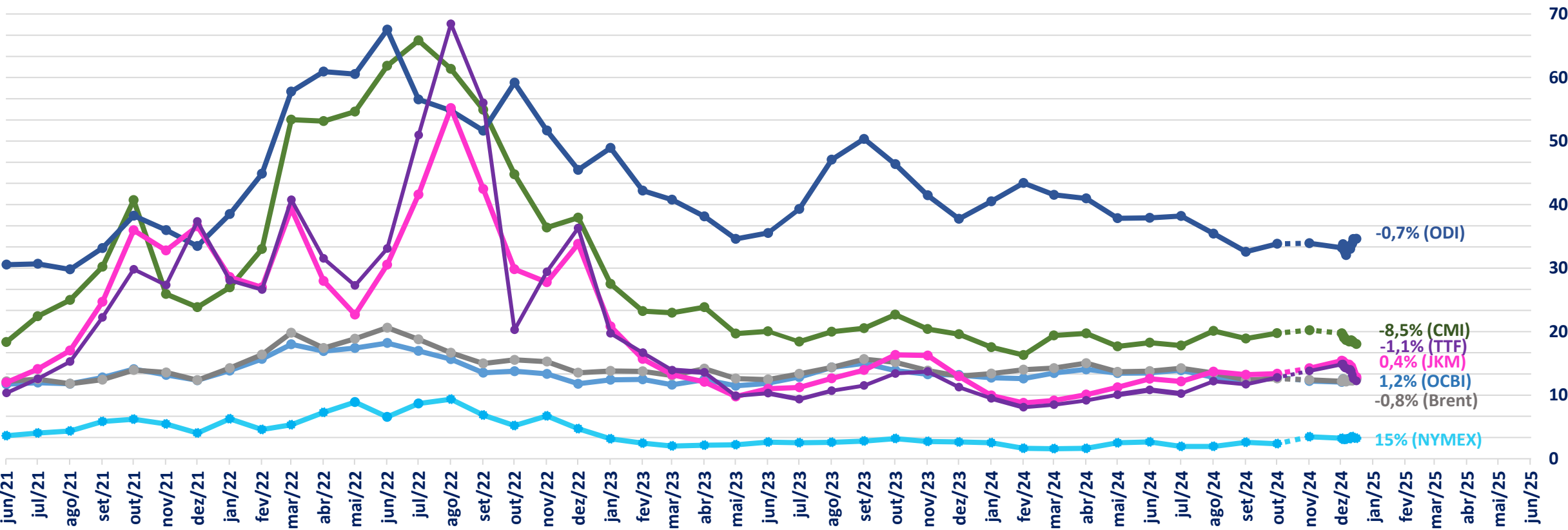


*Cálculo feito com base nos valores consolidados de geração até 30/11 e preliminares, disponibilizados pelo ONS, até o dia 26/12

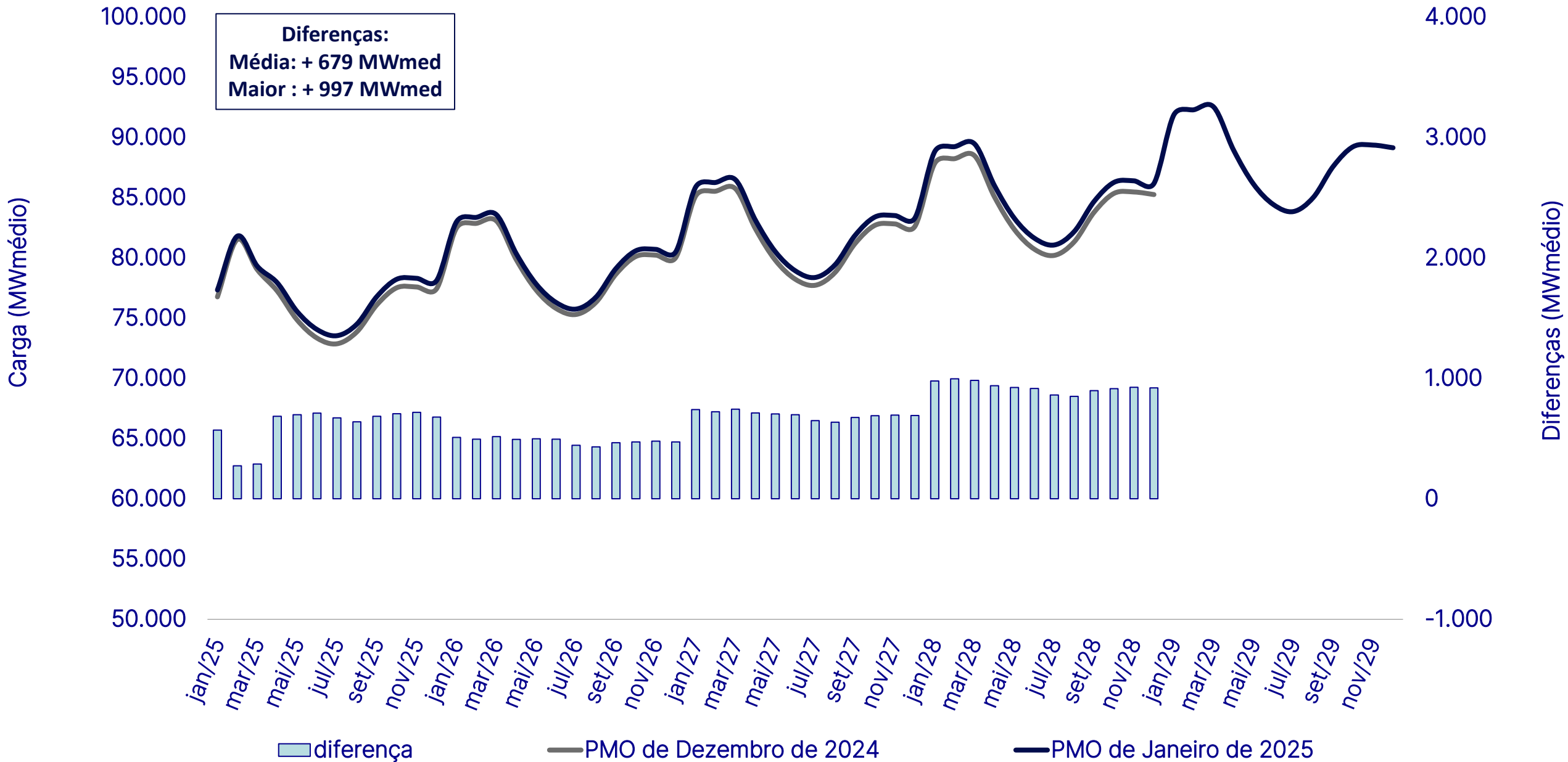
variação das cotações dos combustíveis: nov/24 – dez/24

- OCBI [U\$/BBL]
- Carvão Mineral [U\$/TM]
- Brent [U\$/BBL]
- Óleo Diesel [US\$/gal]
- NYMEX [U\$/MMBTU] - Eixo Secundario
- JKM [U\$/MMBTU] - Eixo Secundario
- TTF [U\$/MMBTU] - Eixo Secundário

Mês	OCBI [U\$/BBL]	CMI [U\$/TM]	Brent [U\$]	ODI [U\$/gal]	NYMEX [U\$/MMBTU]	JKM [U\$/MMBTU]	TTF [U\$/MMBTU]	Câmbio [U\$]
Variação (nov/24 - dez/24*)	1,2%	-8,5%	-0,8%	-0,7%	15,0%	0,4%	-1,1%	4,8%
Dados de Cotação da Metodologia	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Antepenúltimo d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.

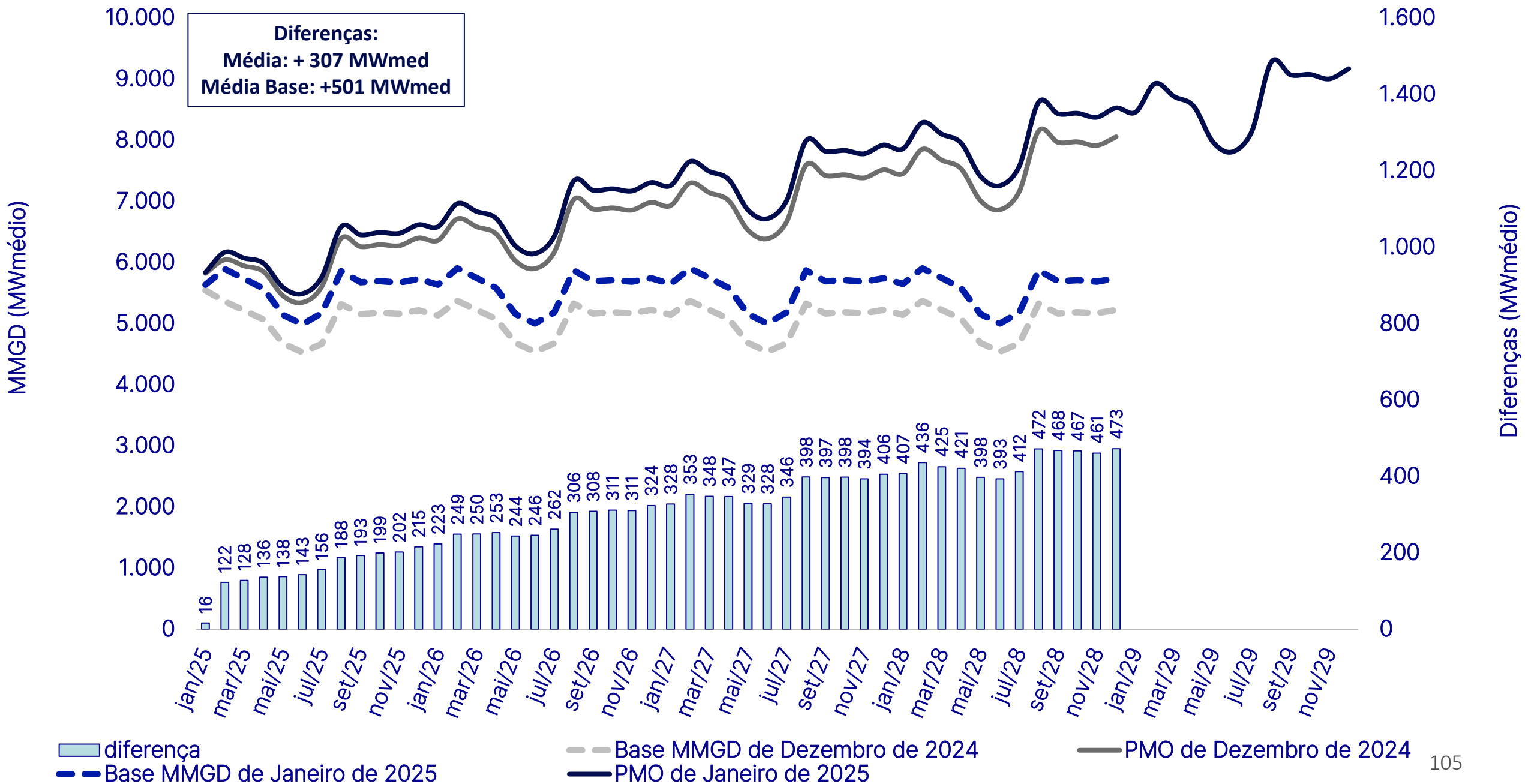


Carga – SIN



*o gráfico apresentado não considera a base da MMGD e a carga de Boa Vista (Roraima)

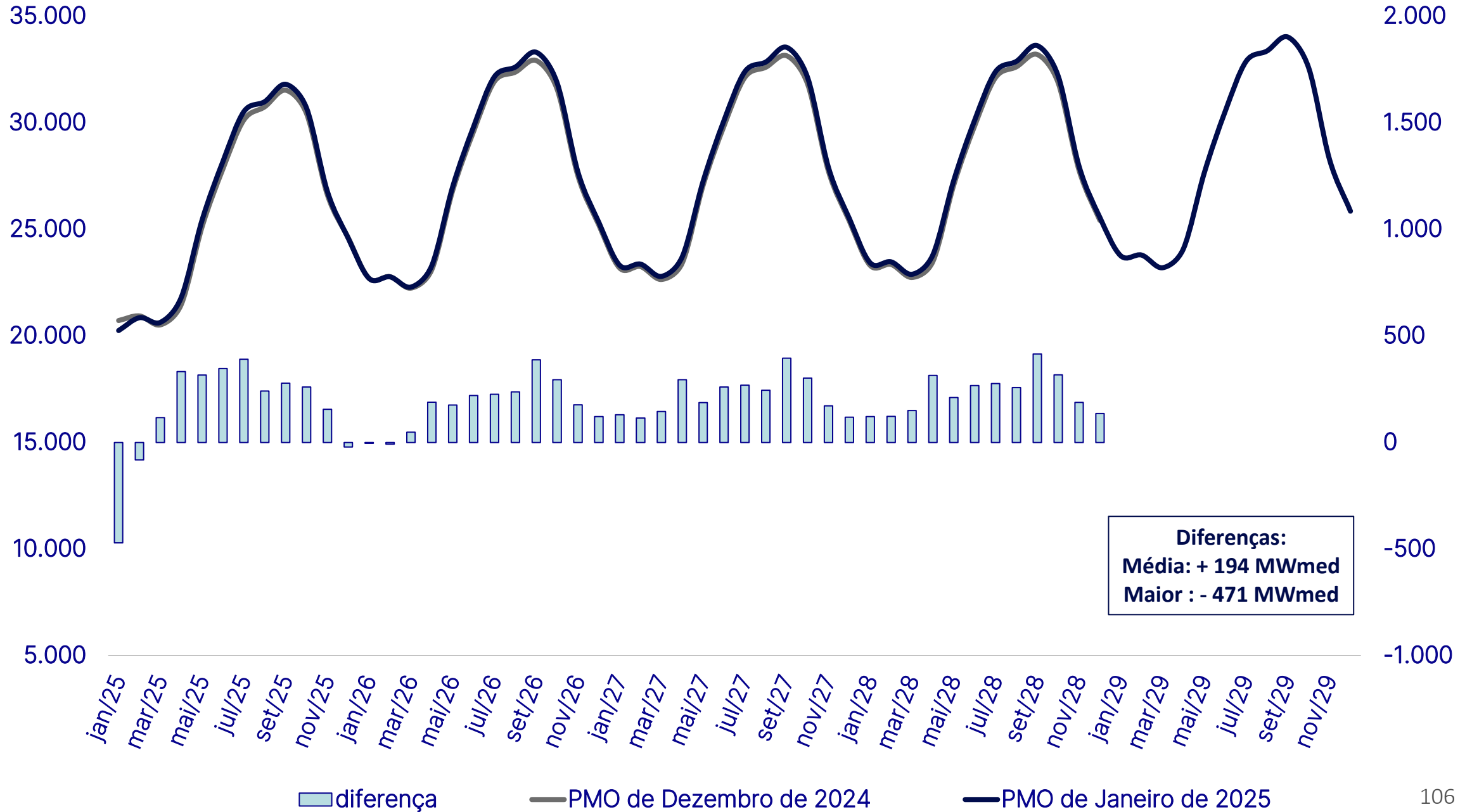
micro e minigeração distribuída – SIN



usinas não simuladas individualizadamente – SIN



Usinas não simuladas individualizadamente (MWmédio)





Modelagem no Newave

Escoamento Madeira [MWmed]	1º mês	2º mês
	jan/2025	fev/2025
SANTO ANTÔNIO E JIRAU	7.417,60	7.408,65

restricao_eletrica.csv

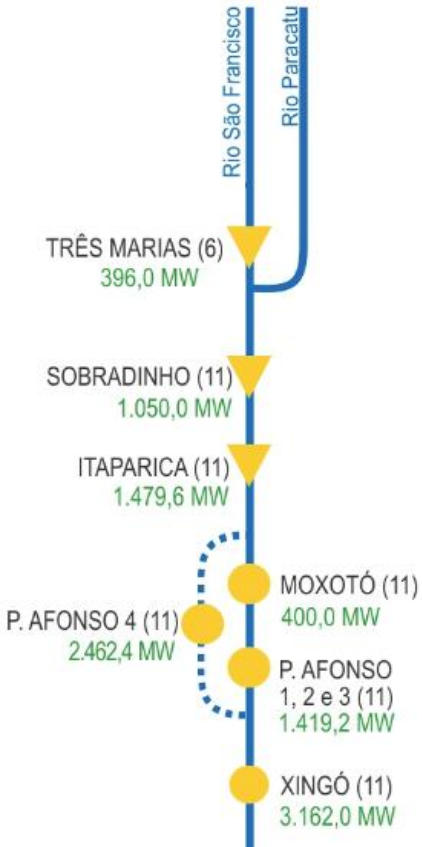
```

&RE; cod_rest; formula
RE ; 1; ger_usih(285) + ger_usih(287)
...

&RE-HORIZ-PER; cod_rest; PerIni; PerFin
RE-HORIZ-PER ; 1;2025/01;2025/02
...

&RE-LIM-FORM-PER-PAT; cod_rest; PerIni; PerFin; Pat; LimInf; LimSup
& Escoamento Madeira
RE-LIM-FORM-PER-PAT ; 1; 2025/01; 2025/01; 1; -1.1e30; 7417.60
RE-LIM-FORM-PER-PAT ; 1; 2025/01; 2025/01; 2; -1.1e30; 7417.60
RE-LIM-FORM-PER-PAT ; 1; 2025/01; 2025/01; 3; -1.1e30; 7417.60
RE-LIM-FORM-PER-PAT ; 1; 2025/02; 2025/02; 1; -1.1e30; 7408.65
RE-LIM-FORM-PER-PAT ; 1; 2025/02; 2025/02; 2; -1.1e30; 7408.65
RE-LIM-FORM-PER-PAT ; 1; 2025/02; 2025/02; 3; -1.1e30; 7408.65
    
```

UHEs do Rio São Francisco



Modelagem no Newave

Vazão [m³/s]	1º mês		2º mês		A partir de	
	Jan/2025		Fev/2025		Mar/25	Jan/26
	Qmin	Qmáx	Qmin	Qmáx	Qmin	Qmin
TRÊS MARIAS	150	350	150	-	150	150
SOBRADINHO	800	-	800	-	800	800
LUIZ GONZAGA (ITAPARICA)	-	-	-	-	-	800
COMPLEXO P. AFONSO-MOXOTÓ	-	-	-	-	-	800
XINGÓ	800	1.050	800	1.100	800	800

Curva de Segurança

	Jan/2025	Fev/2025	A partir de Mar/25
Faixa de Operação (Sobradinho)	Atenção	Atenção	-
Restrição de 30% (mínimo) em Itaparica	Sim	Sim	Não

MODIF.DAT

```

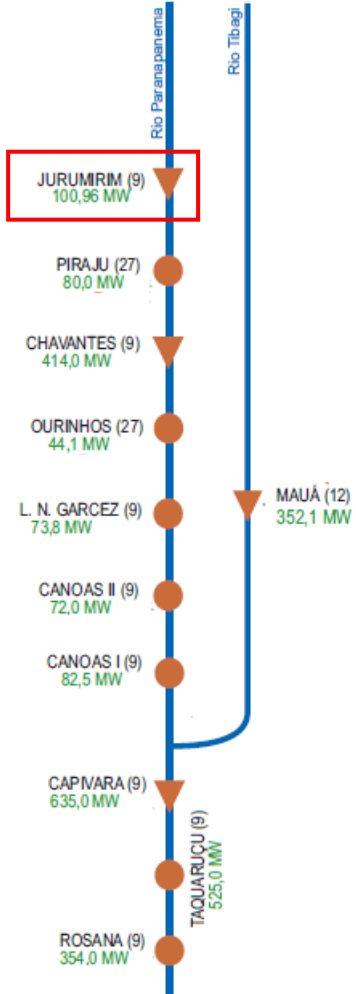
P.CHAVE  MODIFICACOES E INDICES
XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX
...
USINA    156                                TRES MARIAS
VAZMINT  1 2025 150.00
...
TURBMAXT 1 2025 350.00
TURBMAXT 2 2025 99999.0
...
USINA    295                                FICT.TRES MA
VAZMINT  1 2025 150.00
...
USINA    169                                SOBRADINHO
VAZMIN   800
NUMCNJ   1
NUMMAQ   5 1
...
USINA    172                                ITAPARICA
VAZMINT  1 2026 800.00
VMINT    1 2025 30.000 '&'
VMINT    3 2025 0.000 '&'
...
USINA    176                                COMP PAF-MOX
VAZMINT  1 2026 800.00
USINA    178                                XINGO
VAZMINT  1 2025 800.00
TURBMAXT 1 2025 1050.00
TURBMAXT 2 2025 1100.00
TURBMAXT 3 2025 99999.0
    
```

DSP nº 2.054/2024 - Suspensão UG 1

Resolução ANA nº 132/2022

UHEs Jurumirim, Chavantes, Capivara

Modelagem no Newave



Vazão [m³/s]	Jan/2025		Fev/2025		A partir de Mar/2025	
	Qmin	Qmáx	Qmin	Qmáx	Qmin	Qmáx
A. A. Laydner	90	-	90	-	90 (até set/25) 147 (após out/25)	-
Chavantes	85	-	85	-	85	-
Capivara	276	-	276	-	276	-

Faixa de Operação	Jan/2025	Fev/2025
Jurumirim	Normal	Normal
Chavantes	Normal	Normal
Capivara	Normal	Normal

MODIF.DAT

```

P.CHAVE  MODIFICACOES E INDICES
XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX
...
USINA    47
VAZMINT  1 2025  90.00
VAZMINT  10 2025 147.00
...
USINA    49
VAZMIN   85
...
USINA    61
VAZMIN   276
...
    
```

A.A. LAYDNER

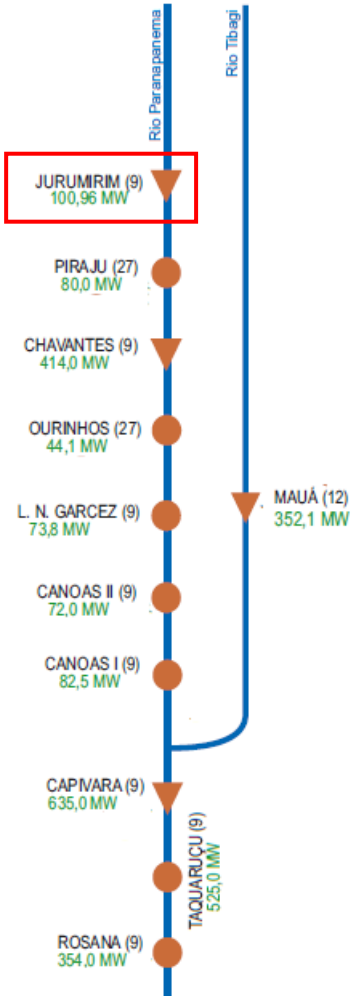
CHAVANTES

CAPIVARA

Resolução ANA nº 193/2024

UHEs Furnas, M. Moraes, Marimbondo e Água Vermelha

Modelagem no Newave



Vazão [m³/s]	Jan/2025		Fev/2025		A partir de Mar/2025	
	Qmin	Qmáx	Qmin	Qmáx	Qmin	Qmáx
Furnas	131	500	131	-	131	-
M. Moraes	149	-	149	-	149	-

	Jan/2025	Fev/2025	A partir de Mar/25
Faixa de Operação (Furnas)	Atenção	Normal	-
Restrição de 15% (mínimo) em Marimbondo e Água Vermelha	Sim	Sim	Não

MODIF.DAT

```

P.CHAVE  MODIFICACOES E INDICES
XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX
...
USINA    6                                FURNAS
VAZMIN   131
...
TURBMAXT 1 2025 500.00
TURBMAXT 2 2025 99999.0
USINA    7                                M. DE MORAES
VAZMIN   149
...
USINA   17                                MARIMBONDO
VAZMIN   312
VMINT    1 2025 15.000 '%'
VMINT    3 2025  0.000 '%'
...
USINA   18                                A. VERMELHA
VMINT    1 2025 15.000 '%'
VMINT    3 2025  0.000 '%'
...
    
```


UHE Serra da Mesa

Modelagem no Newave



Vazão [m³/s]	jan/25		fev/25		dez a mai		jun a nov	
	Qmin	Qmáx	Qmin	Qmáx	Qmin	Qmáx	Qmin	Qmáx
SERRA DA MESA	300	-	100	-	100	-	300	-

MODIF.DAT

P.CHAVE MODIFICACOES E INDICES
 XXXXXXXX XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX

```

...
USINA      251                                SERRA MESA
VAZMINT    1 2025    300.00
VAZMINT    2 2025    100.00
VAZMINT    6 2025    300.00
VAZMINT   12 2025    100.00
VAZMINT    6 2026    300.00
VAZMINT   12 2026    100.00
VAZMINT    6 2027    300.00
VAZMINT   12 2027    100.00
VAZMINT    6 2028    300.00
VAZMINT   12 2028    100.00
VAZMINT    6 2029    300.00
VAZMINT   12 2029    100.00
...
USINA      291                                FICT.SERRA M
VAZMINT    1 2025    300.00
VAZMINT    2 2025    100.00
VAZMINT    6 2025    300.00
VAZMINT   12 2025    100.00
VAZMINT    6 2026    300.00
VAZMINT   12 2026    100.00
VAZMINT    6 2027    300.00
VAZMINT   12 2027    100.00
VAZMINT    6 2028    300.00
VAZMINT   12 2028    100.00
VAZMINT    6 2029    300.00
VAZMINT   12 2029    100.00
VOLMAX     55.000  '%'
  
```

Projeto de Integração do Rio São Francisco/UHE Itaparica:

Resolução ANA nº 226, de 9 de dezembro de 2024

UHE	Vazão bombeada (m³/s)												
	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	Demais meses
Itaparica	14,91	14,91	14,86	9,26	13,41	17,56	17,80	17,80	17,80	17,80	17,80	17,80	26,4

NEWAVE (DSVAGUA.DAT)

ONS

ANO	USIN	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ		
XXXX	XXX	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X		
...															
2025	172	-14.91	-14.91	-14.86	-9.26	-13.41	-17.56	-17.80	-17.80	-17.80	-17.80	-17.80	-17.80	1	Transposicao - ITAPARICA
2026	172	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	1	
2027	172	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	1	
2028	172	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	1	
2029	172	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	1	

**PMO
Jan/2025**

**PMO
Fev/2025**

CCEE

ANO	USIN	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ		
XXXX	XXX	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X		
...															
2025	172	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	1	Transposicao - ITAPARICA
2026	172	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	1	
2027	172	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	1	
2028	172	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	1	
2029	172	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	1	

Legenda (com base nas informações até o momento):

Representação distinta ao ONS

Seguindo a representação do ONS

Restrição de Defluência Mínima da UHE Sinop:

- **FSARH 7.246**, de 11/12/2024: defluência mínima de 173 m³/s a partir de 11 de dezembro de 2024.

PMO
Jan/2025

PMO
Fev/2025

Usina Hidrelétrica	Modelagem	Restrição de defluência mínima (m)
Sinop	PMO Dezembro de 2024 e PMO de Janeiro de 2025	272 m³/s (FSARH 586/2018) Resolução ANA 476/2016
	PMO de Fevereiro de 2025	173 m³/s (FSARH 7.246/2024)

```

NEWAVE (MODIF.DAT)

P.CHAVE  MODIFICACOES E INDICES
XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX
...
USINA    227
VAZMIN   173
VMAXT    7 2025  71.720  '8'
VMAXT   11 2025 100.000  '8'
VMAXT    7 2026  71.720  '8'
VMAXT   11 2026 100.000  '8'
VMAXT    7 2027  71.720  '8'
VMAXT   11 2027 100.000  '8'
VMAXT    7 2028  71.720  '8'
VMAXT   11 2028 100.000  '8'
VMAXT    7 2029  71.720  '8'
VMAXT   11 2029 100.000  '8'
    
```

ONS

```

CCEE

P.CHAVE  MODIFICACOES E INDICES
XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX
...
USINA    227
VAZMIN   272
VMAXT    7 2025  71.720  '8'
VMAXT   11 2025 100.000  '8'
VMAXT    7 2026  71.720  '8'
VMAXT   11 2026 100.000  '8'
VMAXT    7 2027  71.720  '8'
VMAXT   11 2027 100.000  '8'
VMAXT    7 2028  71.720  '8'
VMAXT   11 2028 100.000  '8'
VMAXT    7 2029  71.720  '8'
VMAXT   11 2029 100.000  '8'
    
```

CCEE

Legenda (com base nas informações até o momento):

- ▶ Representação distinta ao ONS
- ▶ Seguindo a representação do ONS

Dados cadastrais da UHE Juruena:

- Despacho ANEEL nº 3.854, de 19 de dezembro de 2024
 - Manutenção dos dados previamente conhecidos, arquivos alterados HIDR.DAT e polinjus.csv

309 JURUENA

Data: 26-12-24
 Obs.:

Operador Nacional do Sistema Elétrico Version 4.0 a

Cadastro

Sistema: 1 - Sudeste

Empresa: 297 - JURUENA

Posto: 226

Posto BDH: 0

Jusante: 0 - NÃO HÁ

Desvio: 0 - NÃO HÁ

Reservatório

Regulação: D - Diária

Volume de Referência: 2,93 hm3

Volume Máximo: 2,93 hm3 Cota Máxima: 452,00 m

Volume Mínimo: 2,93 hm3 Cota Mínima: 452,00 m

Volume Vertedouro: 2,93 hm3

Volume Desvio: 0,00 hm3

Polinômios	A0	A1	A2	A3	A4
Cota x Volume	4,430769E+02	6,604808E+00	-2,426451E+00	5,797879E-01	-5,653611E-02
Área x Cota	2,971545E+06	-2,666618E+04	8,973611E+01	-1,342114E-01	7,527338E-05

Evaporação Mensal (mm/mês):	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	17	10	19	13	21	21	16	24	43	9	4	6

Usina

Produt. Específica: 0,008800 MW/m3/s/m Fator de Carga Máximo: 100,00 % Vazão Min. Histórico: 113 m3/s

Canal de Fuga Médio: 416,27 m Tipo de Turbina: 1 - Francis Fator de Carga Mínimo: 0,00 % Núm. de Unid. de Base: 2

TEIF: 2,068 % Conjuntos de Máq. : 1 Tipo: 2 - m Influência do Vertimento no Canal de Fuga: 1 - Yes

IP: 4,660 % Num. Polinômios de Jusante: 1 Perdas Valor: 1,10 Representação do Conjunto: 2 - Simpl.

CONJUNTOS DE MÁQUINAS

#	#Maq	PotEf (MW)	QEf (m3/s)	HEf (m)	#	RL	A0	A1	A2	A3	A4
1	2	25,0	83	34,30	1	QHT	0,000000E+00	0,000000E+00	0,000000E+00	0,000000E+00	0,000000E+00
1						QHG	0,000000E+00	0,000000E+00	0,000000E+00	0,000000E+00	0,000000E+00
1						PH	0,000000E+00	0,000000E+00	0,000000E+00	0,000000E+00	0,000000E+00

Polinômios de Jusante	#	A0	A1	A2	A3	A4	Refer (m):
1	1	4,152442E+02	7,947403E-03	1,067124E-05	-6,680757E-08	8,019166E-11	0,00

PMO
Jan/2025

PMO
Fev/2025

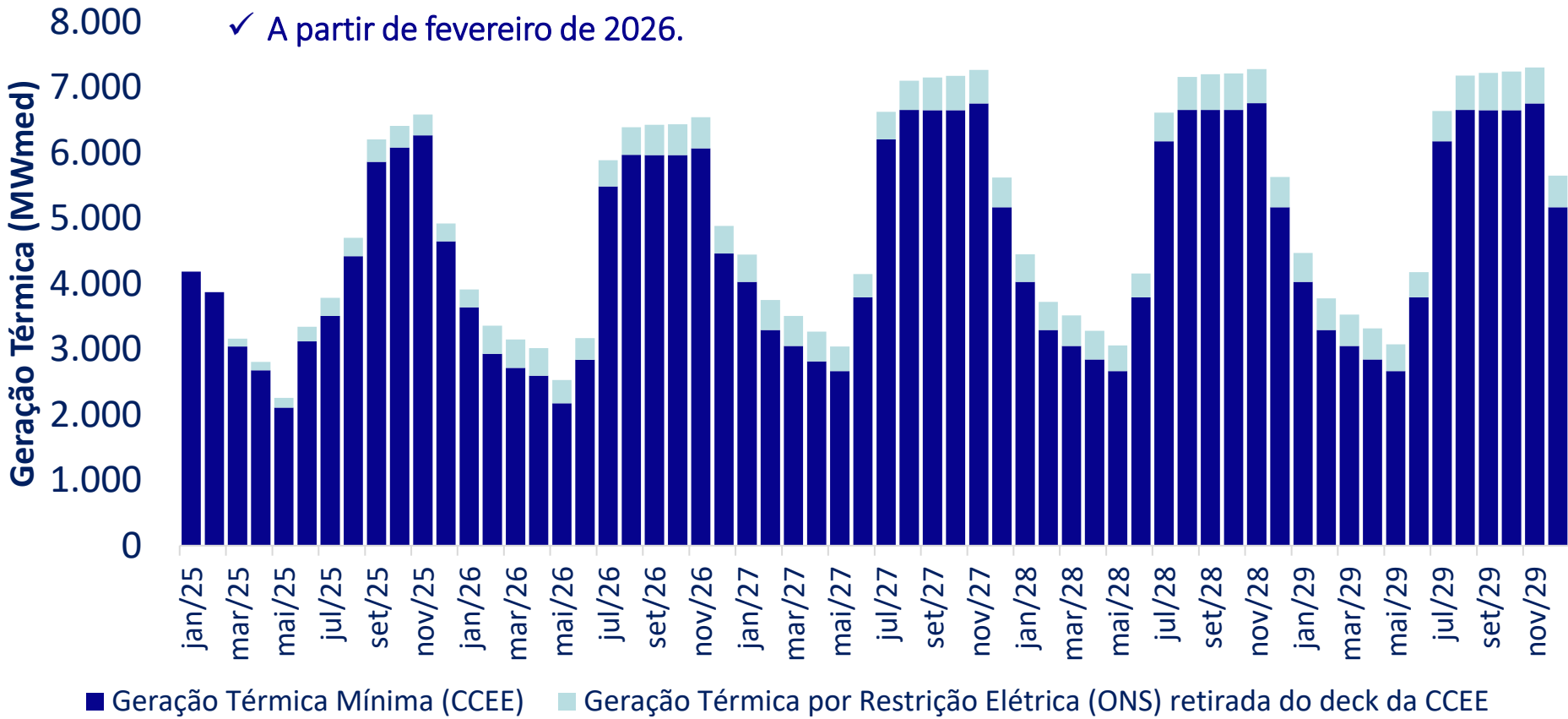
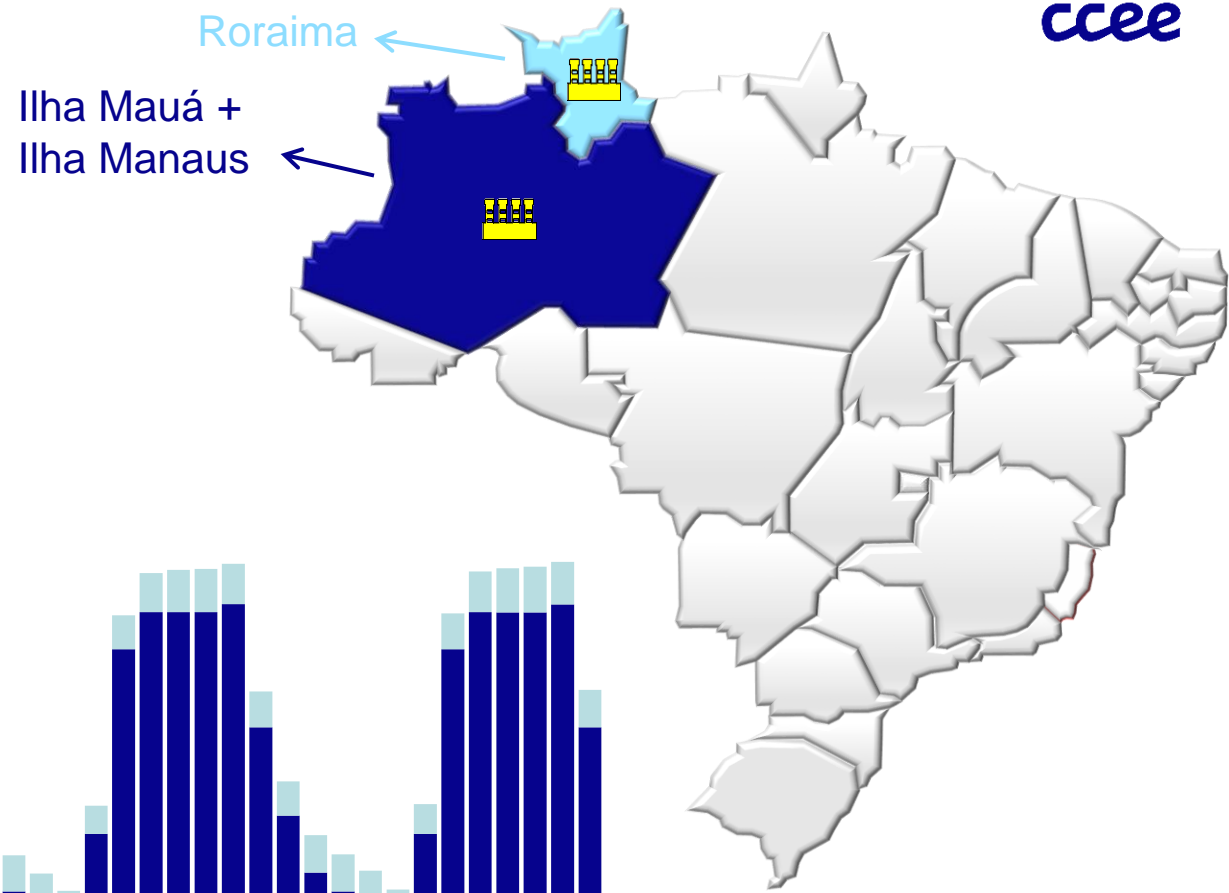
Legenda (com base nas informações até o momento):

- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

geração termelétrica por restrições elétricas

Geração térmica por restrições elétricas para o período de Janeiro de 2025 a Dezembro de 2029, conforme RT-DPL 0598/2024:

- UTEs de Manaus:
 - ✓ Manaus e Mauá.
- UTEs de Roraima:
 - ✓ Roraima;
 - ✓ A partir de fevereiro de 2026.



limites de intercâmbios: interligação sul-sudeste

• PMO – Janeiro/2025 – Revisão Quadrimestral

➤ **Configuração 1 :**

✓ **Fevereiro/2026 a Junho/2026.**

- ✓ LT 525 kV Areia – Joinville Sul – Itajaí 2 – Biguaçu
- ✓ Seccionamento da LT 525 kV Blumenau – Curitiba e da LT 525 kV Blumenau – Curitiba Leste na SE Joinville Sul

➤ **Configuração 2.**

✓ **Julho/2026 a Setembro/2026.**

- ✓ SE 500 kV Nova Ponte 3 + LT 500 kV Arinos 2 - Paracatu 4 - Nova Ponte 3 - Araraquara 2 C1 e C2

➤ **Configuração 3:**

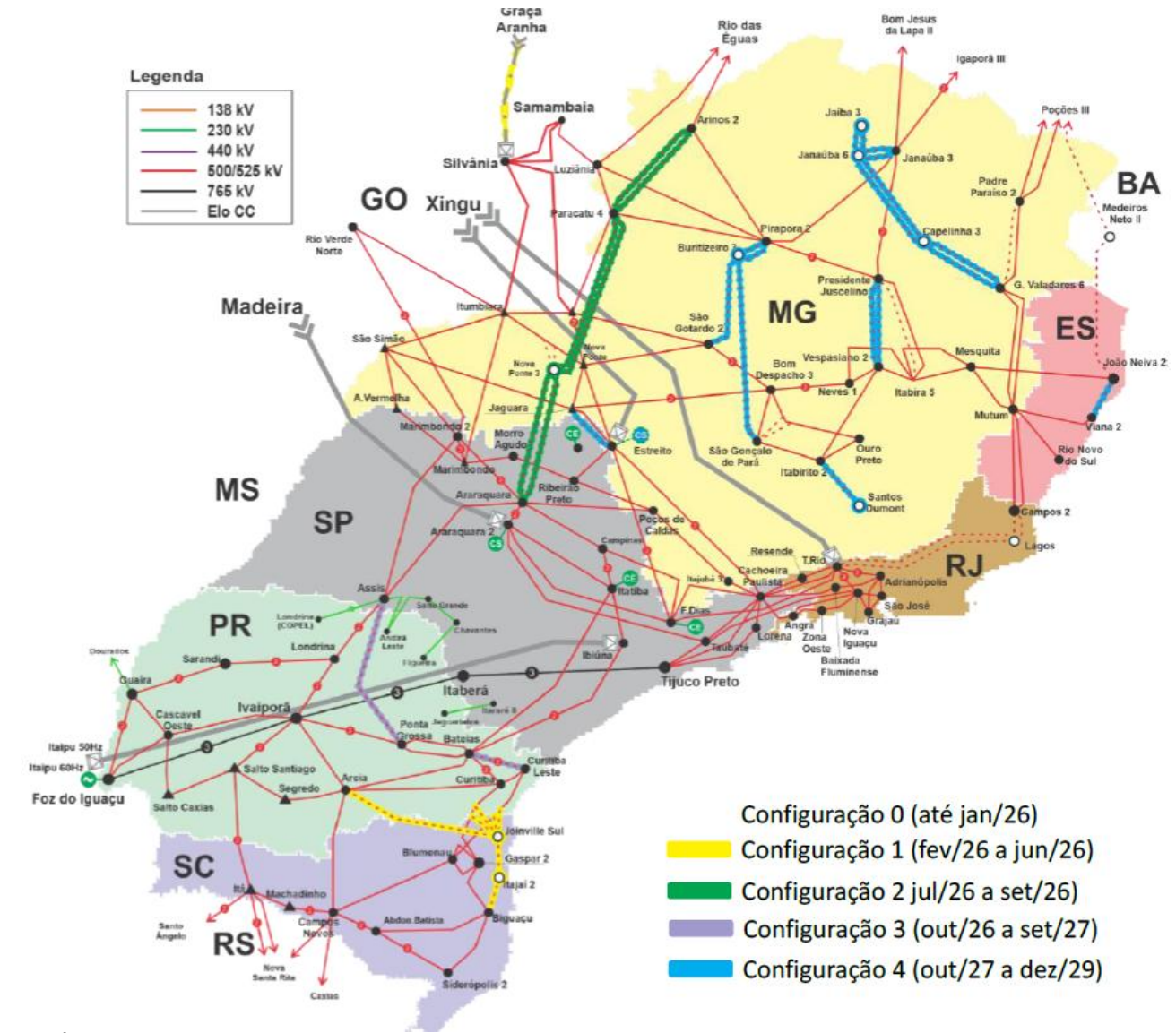
✓ **Outubro/2026 a Setembro/2027.**

- ✓ LT 525 kV Bateias - Curitiba Leste C1 e C2
- ✓ LT 525 kV Assis – Ponta Grossa C1 e C2

➤ **Configuração 4:**

✓ **Outubro/2027 a Dezembro/2029.**

- ✓ SE 500 kV Buritizeiro 3 + LT 500 kV Buritizeiro 3 – Pirapora C1 e C2 + LT 500 kV Buritizeiro 3 – São Gotardo 2 + LT 500 kV Buritizeiro 3 – São Gonçalo do Pará + LT 500 kV Presidente Juscelino - Vespasiano 2 C1 e C2 + LT 500 kV Itabirito 2 - Santos Dumont 2
- ✓ SE 500 kV Jaíba, Janaúba 6 e Capelinha 3 + LT 500 kV Jaíba - Janaúba 6 - Capelinha 3 - Governador Valadares 6 C1 e C2 + LT 500 kV Janaúba 6 - Janaúba 3 C1 e C2 + LT 500 kV João Neiva 2 - Viana 2



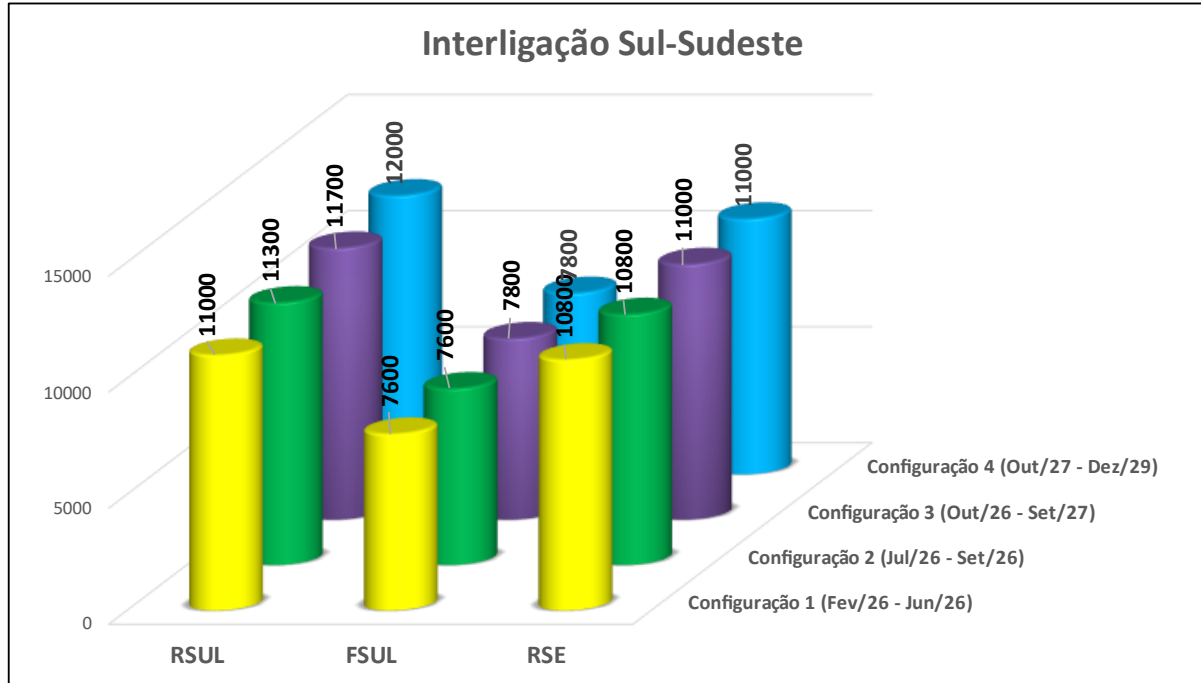
- Configuração 0 (até jan/26)
- Configuração 1 (fev/26 a jun/26)
- Configuração 2 jul/26 a set/26
- Configuração 3 (out/26 a set/27)
- Configuração 4 (out/27 a dez/29)

REFERÊNCIAS:

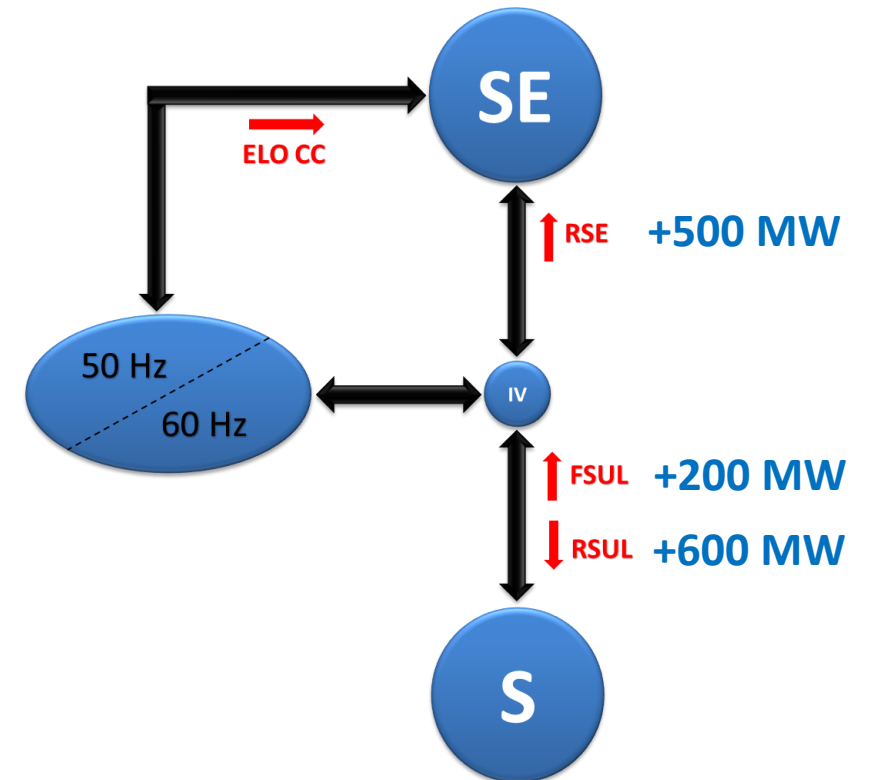
- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – JANEIRO/2025.
- LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE JANEIRO DE 2025 A DEZEMBRO DE 2029.

- PMO – Janeiro/2025

➤ Limites médio prazo (MWmed)



➤ Ganho médio ao final do horizonte (2029)

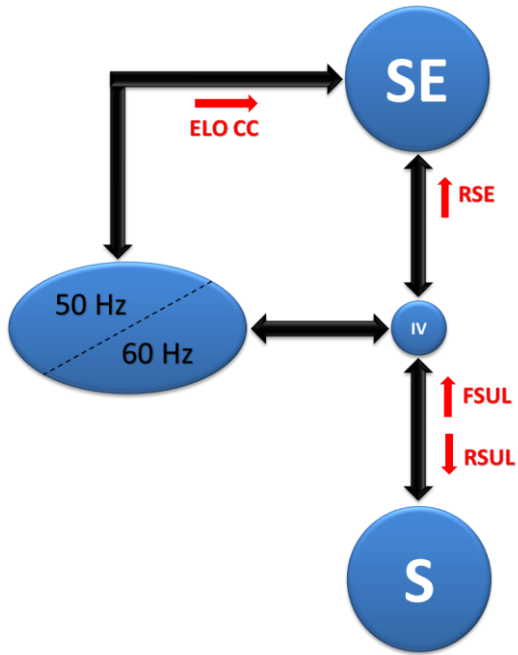


REFERÊNCIAS:

- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – JANEIRO/2025.
- LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE JANEIRO DE 2025 A DEZEMBRO DE 2029.

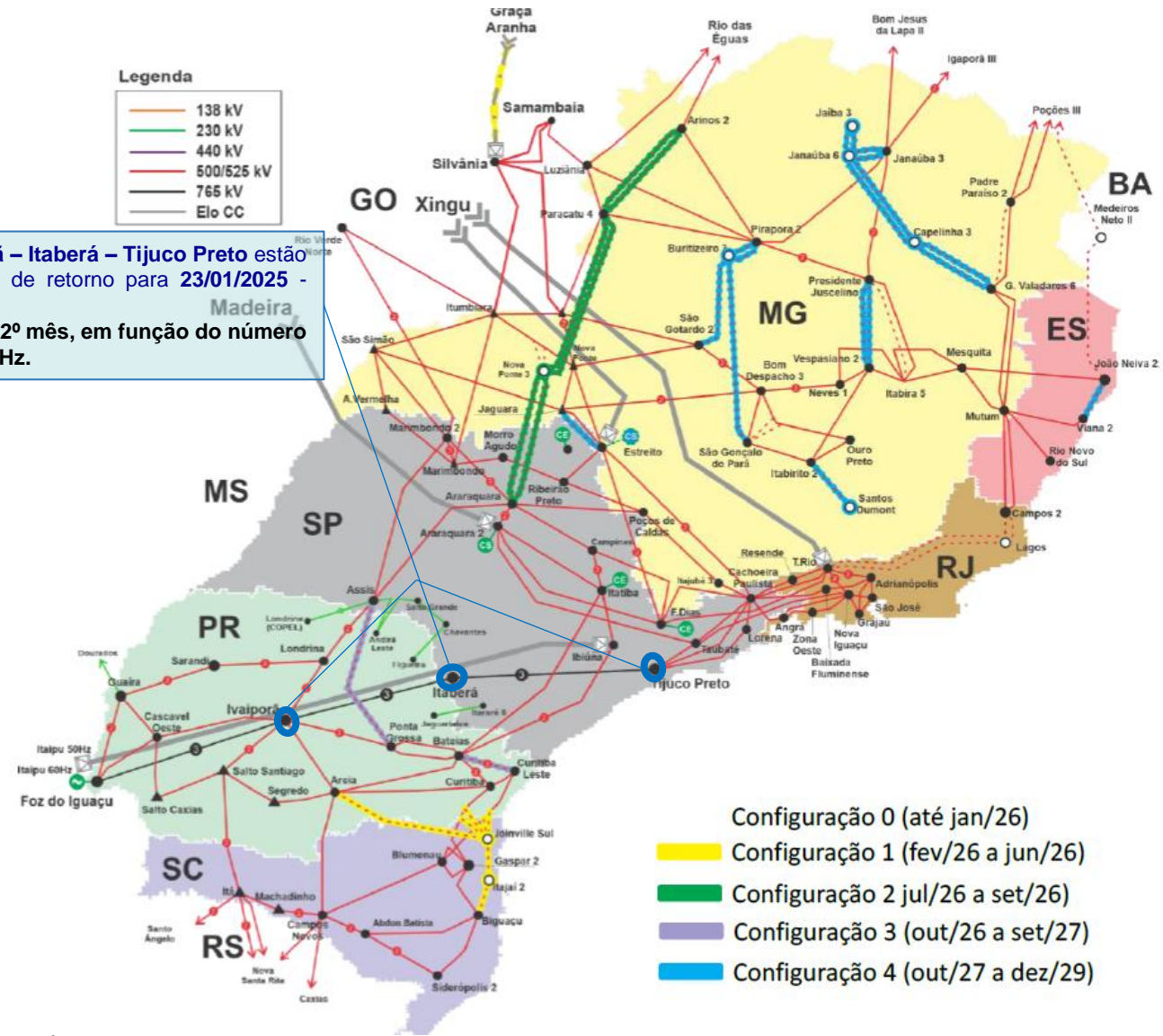
limites de intercâmbios: interligação sul-sudeste

- PMO – Janeiro/2025



Os BCSS LTs 765 kV Foz do Iguaçu – Ivaiporã – Itaberá – Tijuco Preto estão indisponíveis desde 28/06/2024, com previsão de retorno para 23/01/2025 - SGLs 33.484-24, 33.475-24 e 31.599-24. Redução de 600 nos limites RSE no 1º mês e 2º mês, em função do número de máquinas sincronizadas na UHE Itaipu 60 Hz.

Limite	jan/25			fev/25		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
RSE	9.800	9.800	10.580	6.920	7.920	9.080
FSUL	7.000	7.000	8.600	7.000	7.000	7.000
RSUL	9.380	7.480	10.680	8.680	7.480	9.080

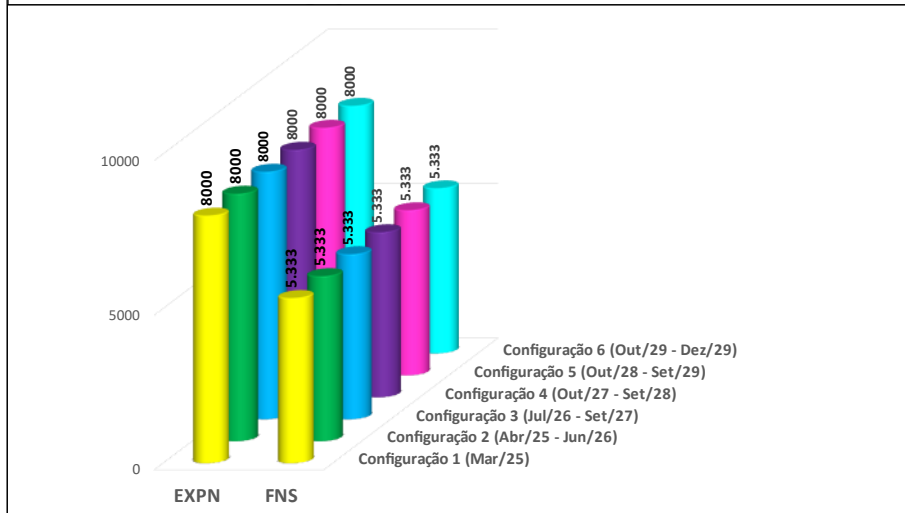
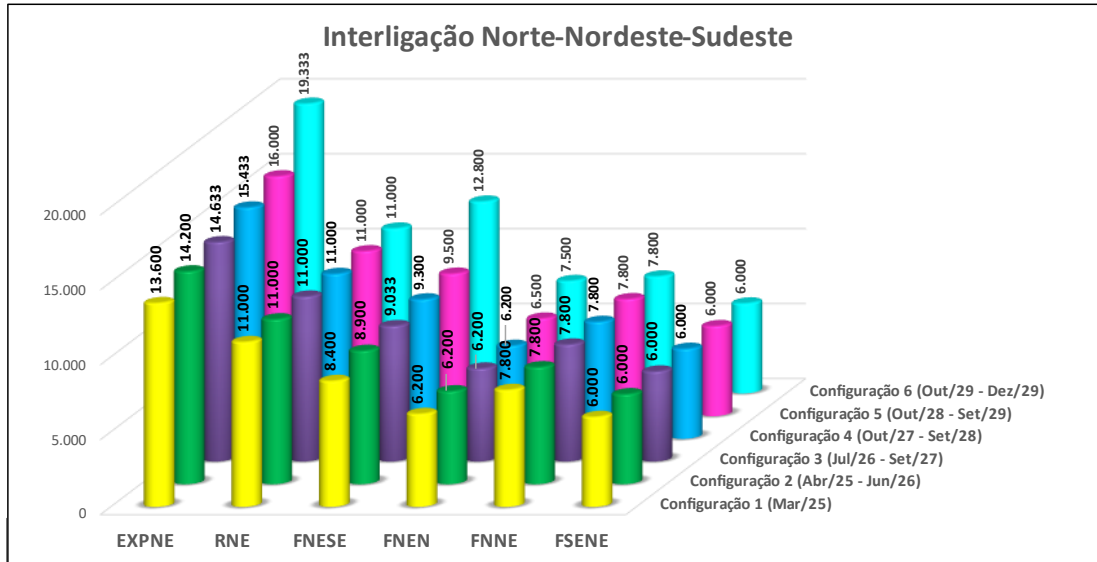


- Configuração 0 (até jan/26)
- Configuração 1 (fev/26 a jun/26)
- Configuração 2 jul/26 a set/26)
- Configuração 3 (out/26 a set/27)
- Configuração 4 (out/27 a dez/29)

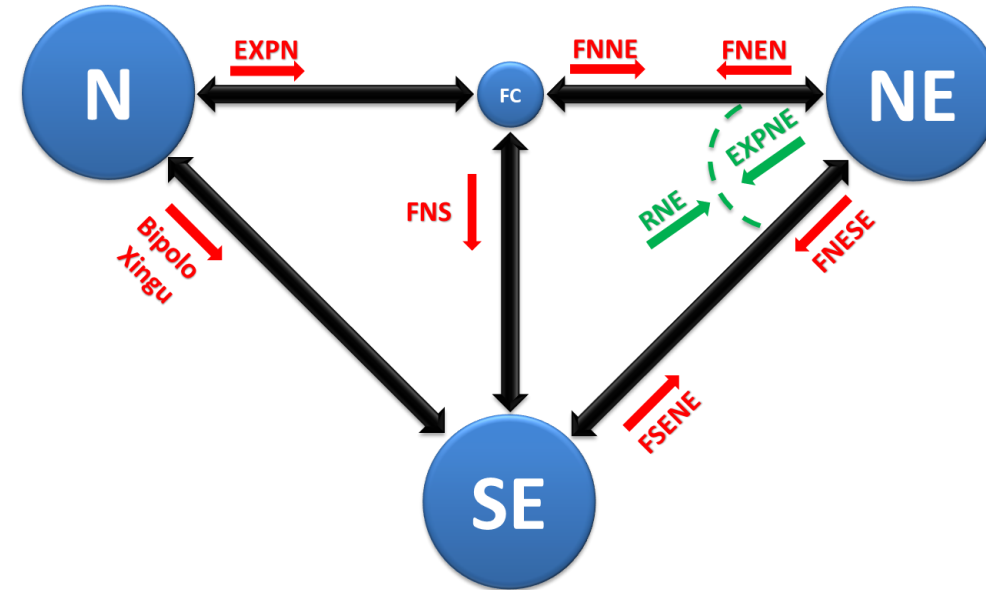
REFERÊNCIAS:
 > LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – JANEIRO/2025.
 > LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE JANEIRO DE 2025 A DEZEMBRO DE 2029.

- PMO – Janeiro/2025

➤ Limites médio prazo (MWmed)



➤ Ganho médio ao final do horizonte (2029)



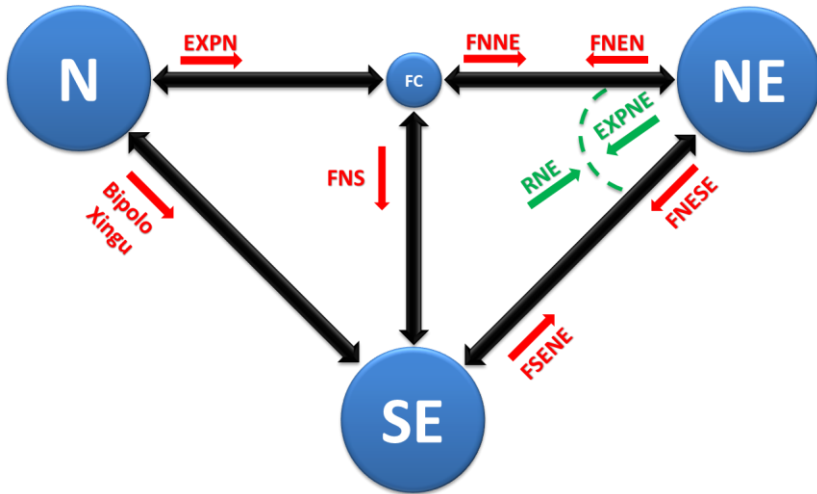
Limite	Δ [MWmed]
FNEN	1.300
FNESE	4.400
EXPNE	5.733

REFERÊNCIAS:

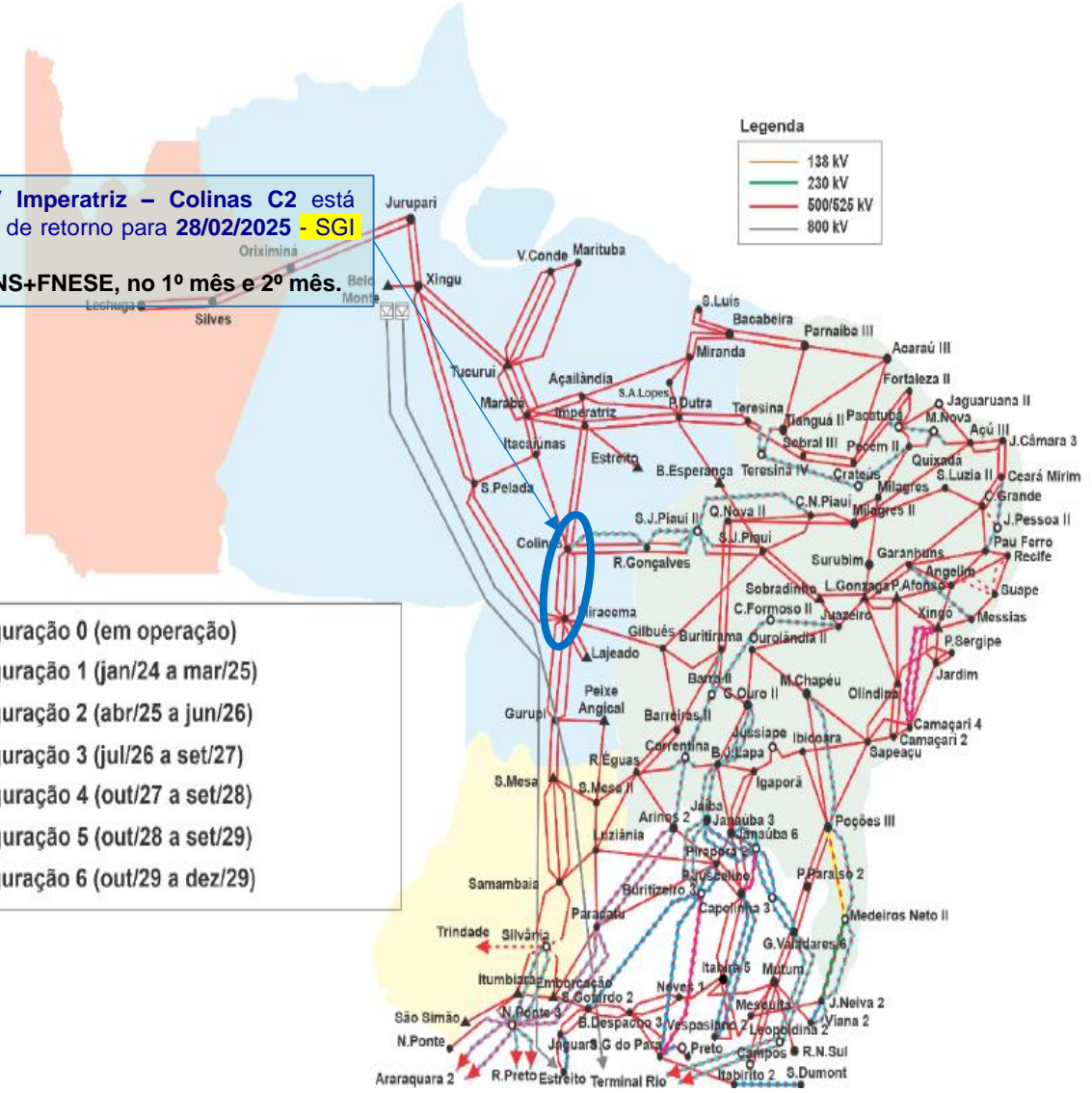
- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – SETEMBRO/2024.
- LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE SETEMBRO DE 2024 A DEZEMBRO DE 2028.

limites de intercâmbios: interligação norte-nordeste-sudeste

- PMO – Janeiro/2025



O BCS da SE Imperatriz da LT 500 kV Imperatriz – Colinas C2 está indisponível desde 11/06/2024, com previsão de retorno para 28/02/2025 - SGI 27.744-24
 Redução de 50 MW nos limites de FNS e FNS+FNESE, no 1º mês e 2º mês.

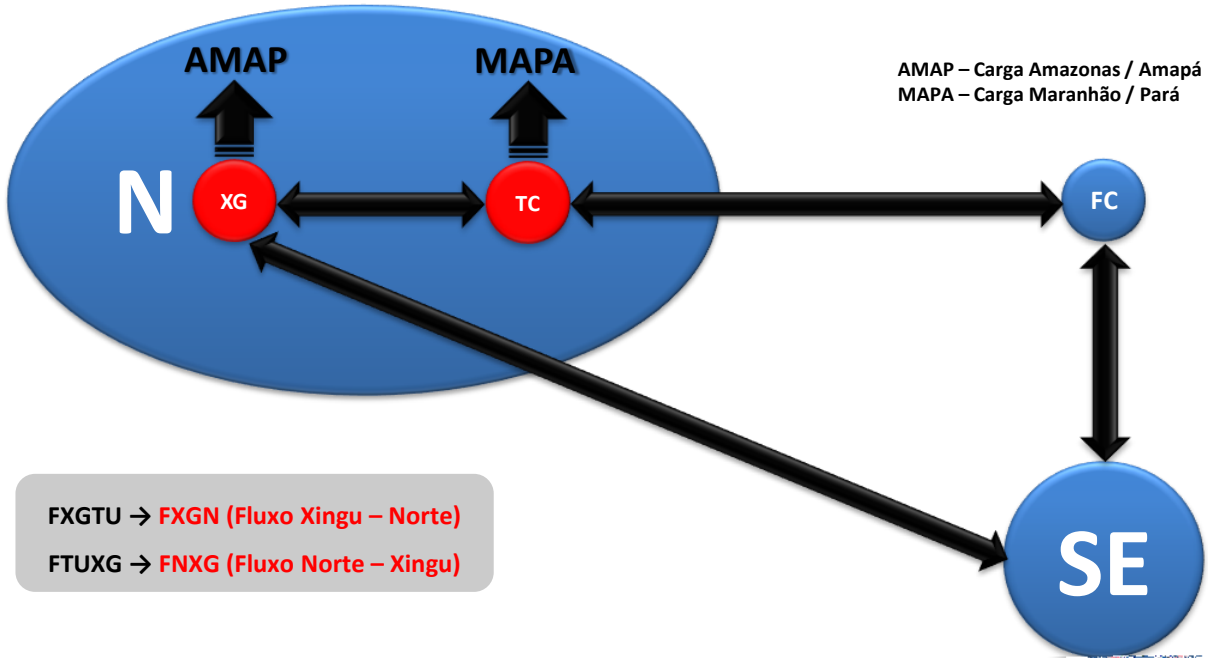


- Configuração 0 (em operação)
- Configuração 1 (jan/24 a mar/25)
- Configuração 2 (abr/25 a jun/26)
- Configuração 3 (jul/26 a set/27)
- Configuração 4 (out/27 a set/28)
- Configuração 5 (out/28 a set/29)
- Configuração 6 (out/29 a dez/29)

Limite	jan/25			fev/25		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
EXPN	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000
FNEN	5.600	5.600	5.600	5.600	5.600	5.600
FNNE	7.800	7.800	7.800	7.800	7.800	7.800
FSENE	6.000	6.000	6.000	6.000	6.000	6.000
FNESE	5.500	4.136	5.500	5.500	4.088	5.500
EXPNE	13.800	13.800	13.800	13.800	13.800	13.800
RNE	11.000	11.000	11.000	11.000	11.000	11.000
FNS	3.150	3.150	2.950	3.150	3.150	3.150
FNS+FNESE	7.650	6.286	7.250	7.338	6.338	7.650

REFERÊNCIAS:
 > LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – JANEIRO/2025.
 > LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE JANEIRO DE 2025 A DEZEMBRO DE 2029.

Representação DECOMP



FXGTU → FXGN (Fluxo Xingu – Norte)
 FTUXG → FNXG (Fluxo Norte – Xingu)

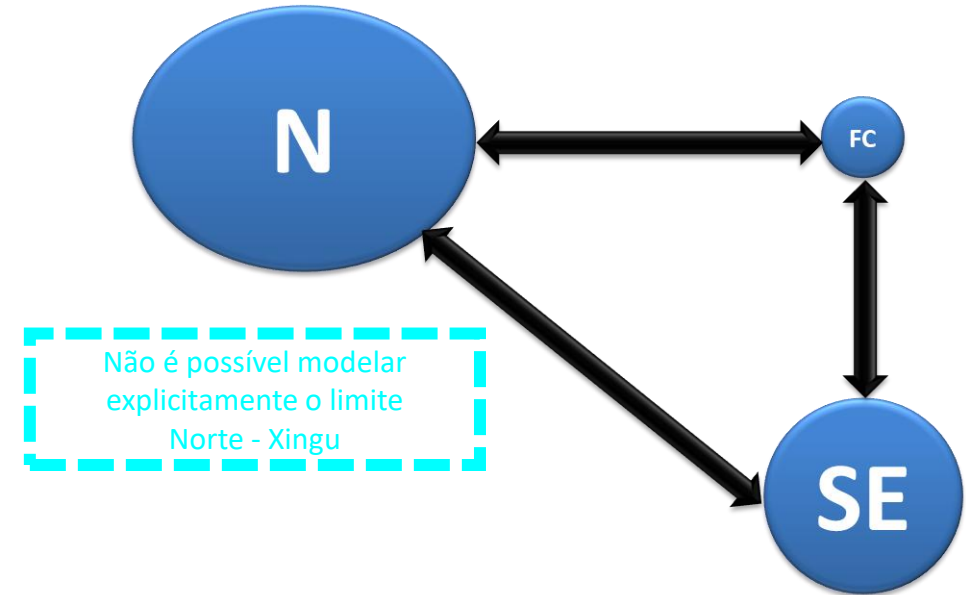
LIMITES NO MODELO DECOMP						
Limite	jan/25			fev/25		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
FNXG	3.000	4.000	3.000	3.000	4.000	3.000
BIPOLO XINGU	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000

Limite Bipolo Xingu (N-SE) explícito

REFERÊNCIAS:

- > LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – JANEIRO/2025.
- > LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE JANEIRO DE 2025 A DEZEMBRO DE 2029.

Representação NEWAVE



LIMITES NO MODELO NEWAVE						
Limite	jan/25			fev/25		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
FNXG	3.000	4.000	3.000	3.000	4.000	3.000
PREVISÃO UHE BELO MONTE	10 x 500	7 x 500	6 x 500	15 x 500	13 x 500	11 x 500
BIPOLO XINGU	8.000	7.500	6.000	8.000	8.000	8.000

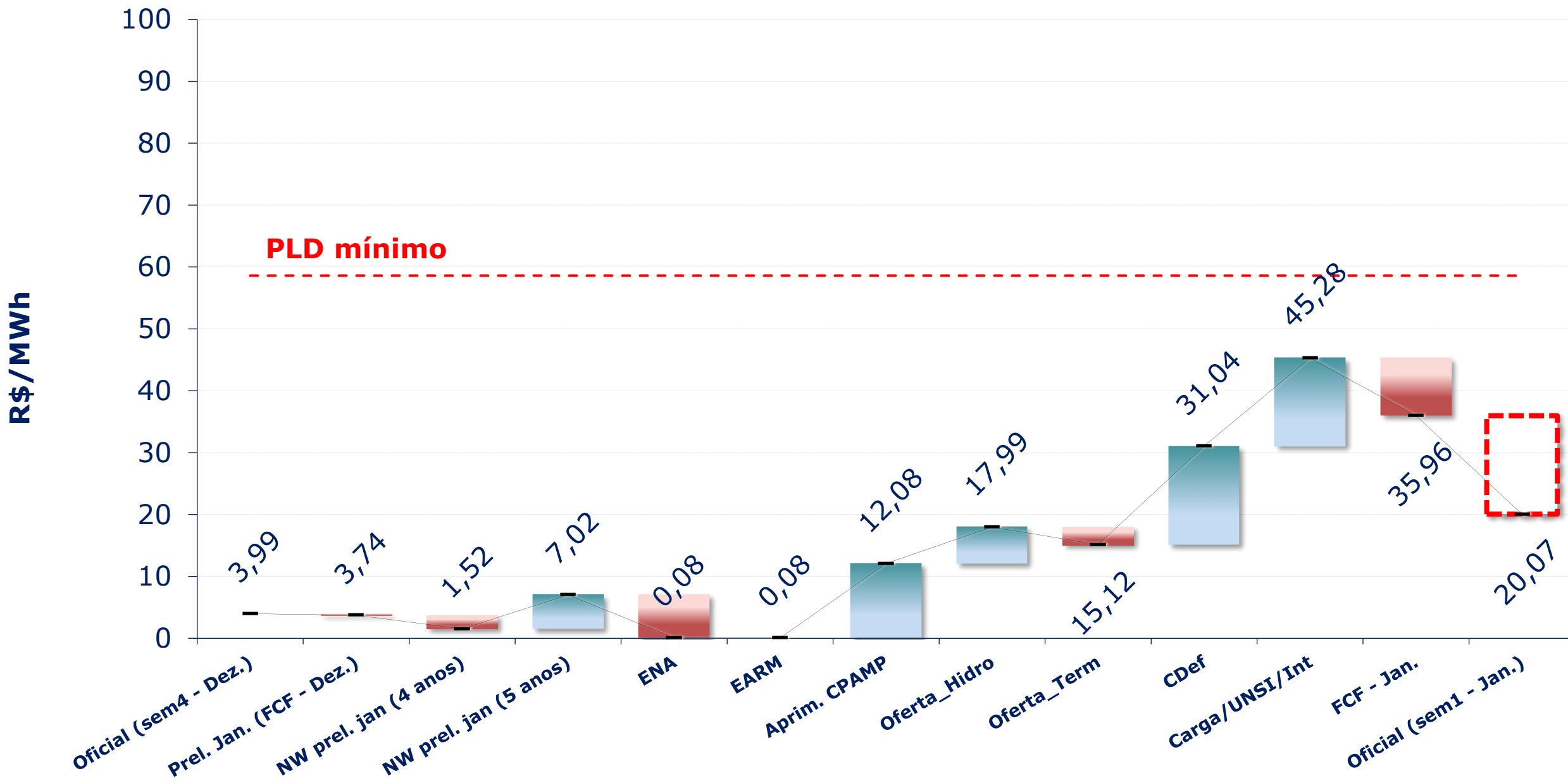
- Compatibilização com o Limite do modelo DECOMP.

Limite Bipolo Xingu (N-SE) = Previsão de Geração Belo Monte + Lim. Norte - Xingu

REN 843/2019

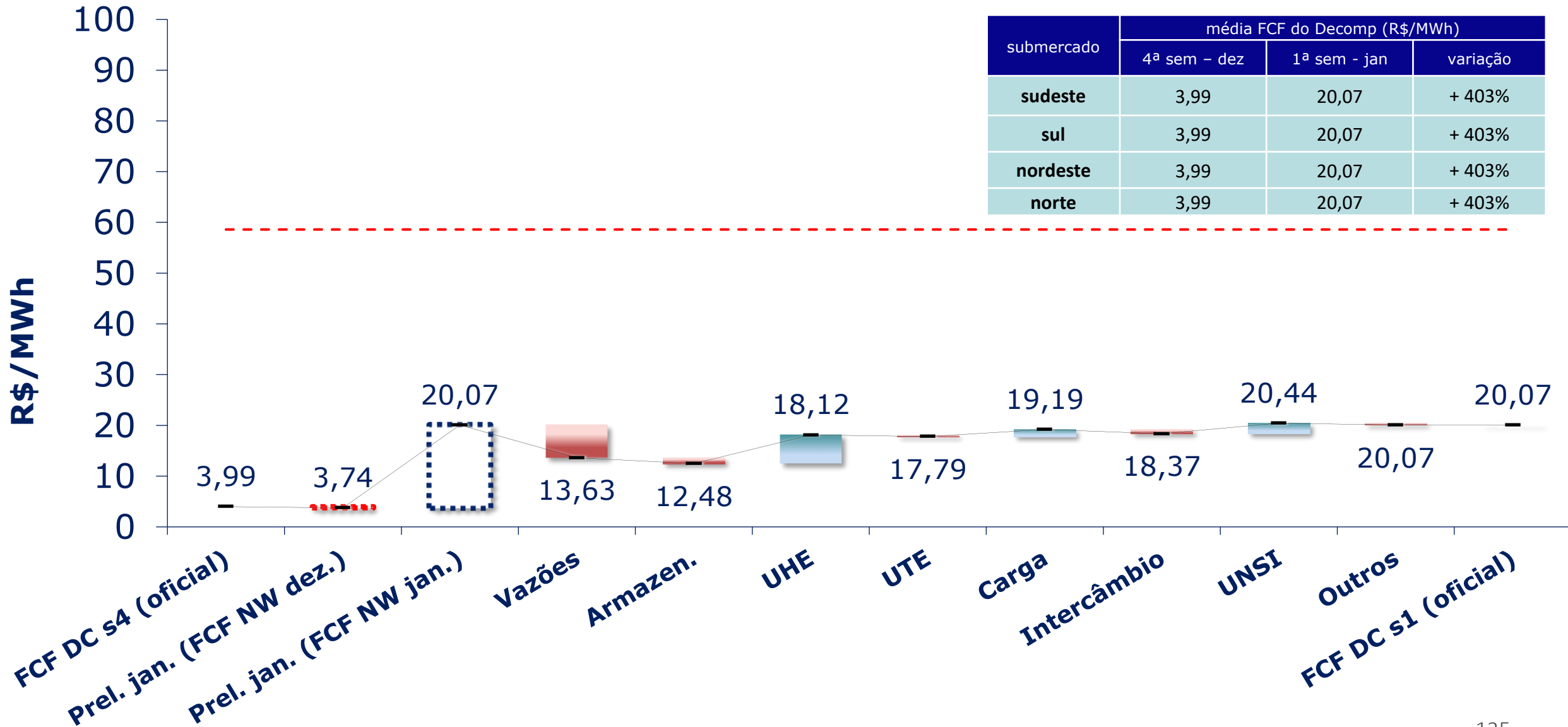
Art. 6º § 3º No horizonte comum dos modelos de otimização, os dados e informações considerados deverão estar compatíveis.

Alteração	Descrição	Informação
Compatibilização nos dois primeiros meses dos níveis mínimos de armazenamento das UHEs Paraibuna, Jaguari e Santa Branca	Resolução Conjunta ANA / DAEE / IGAM / INEA 1.382/2015	ANA
Atualização das disponibilidades e inflexibilidades das usinas térmicas	Declarações de disponibilidade para os dois primeiros meses revistas na programação mensal	ONS/AGENTES
Alteração de modalidade das UHEs Paranapanema e Salto Apiacás de não simulada para simulada individualmente	Retirada do montante das não simuladas existentes e inserida na configuração de UHEs simuladas individualmente	ONS
Alteração de restrição operativa para as UHEs A. A. Laydner, Furnas, Emborcação, Três Marias, Xingó e Sobradinho	De acordo com os FSARHs enviados pelos agentes responsáveis	ONS/AGENTE
Retorno à configuração da UTE Palmeiras de Goiás	Despacho ANEEL nº 3768/2024	ANEEL
Alteração da potência da UTE NT Barcarena	Despacho ANEEL nº 3.774/2024	ANEEL
Reestabelecimento da operação comercial da UG 2 da UHE Sobradinho	Despacho ANEEL nº 3.638/2024	ANEEL
Autorização do uso da versão 30.0.4 do modelo computacional Newave, para fins de planejamento e programação da operação do SIN e formação do PLD	Despacho ANEEL nº 3.475/2024	ANEEL
GHmin conjuntural UHE Itaipu (jan/25 e fev/25) (MWmed) GHmin 50 Hz + GHmin 60Hz + ANDE + ½ C. Interno	5.372,4 e 5.678,2	ONS/AGENTE
GHmin conjuntural UHE Tucuruí (jan/25 e fev/25) (MWmed) Canal de Fuga Médio (jan/25 e fev/25) (m)	1.126,3 e 1.152 4,60 e 4,50	ONS/AGENTE

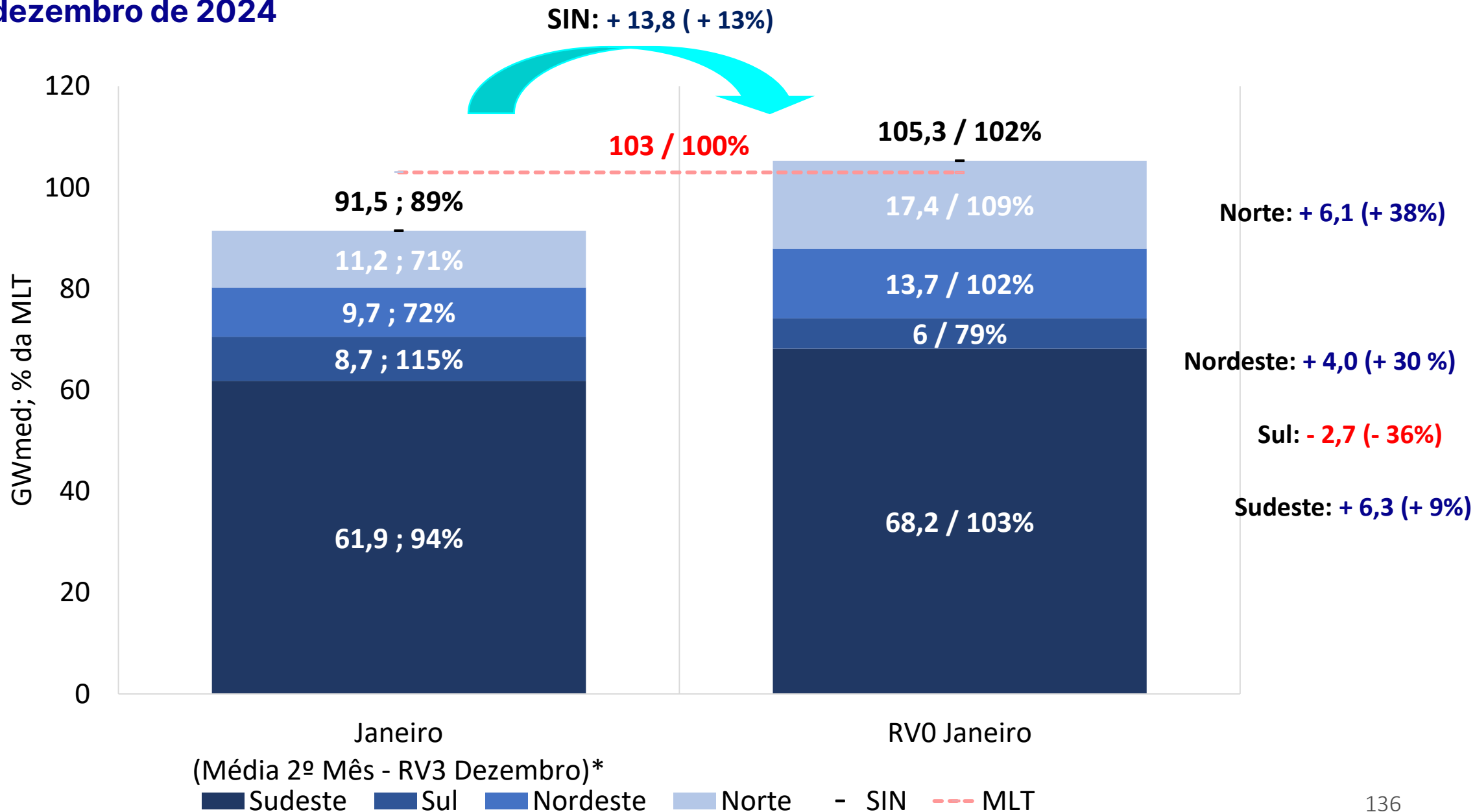


- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de dezembro de 2024**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de janeiro de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **resultados PLD sombra – NEWAVE híbrido**
- **projeção do PLD**
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção do PLD de janeiro de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**

decomposição da FCF do Decomp

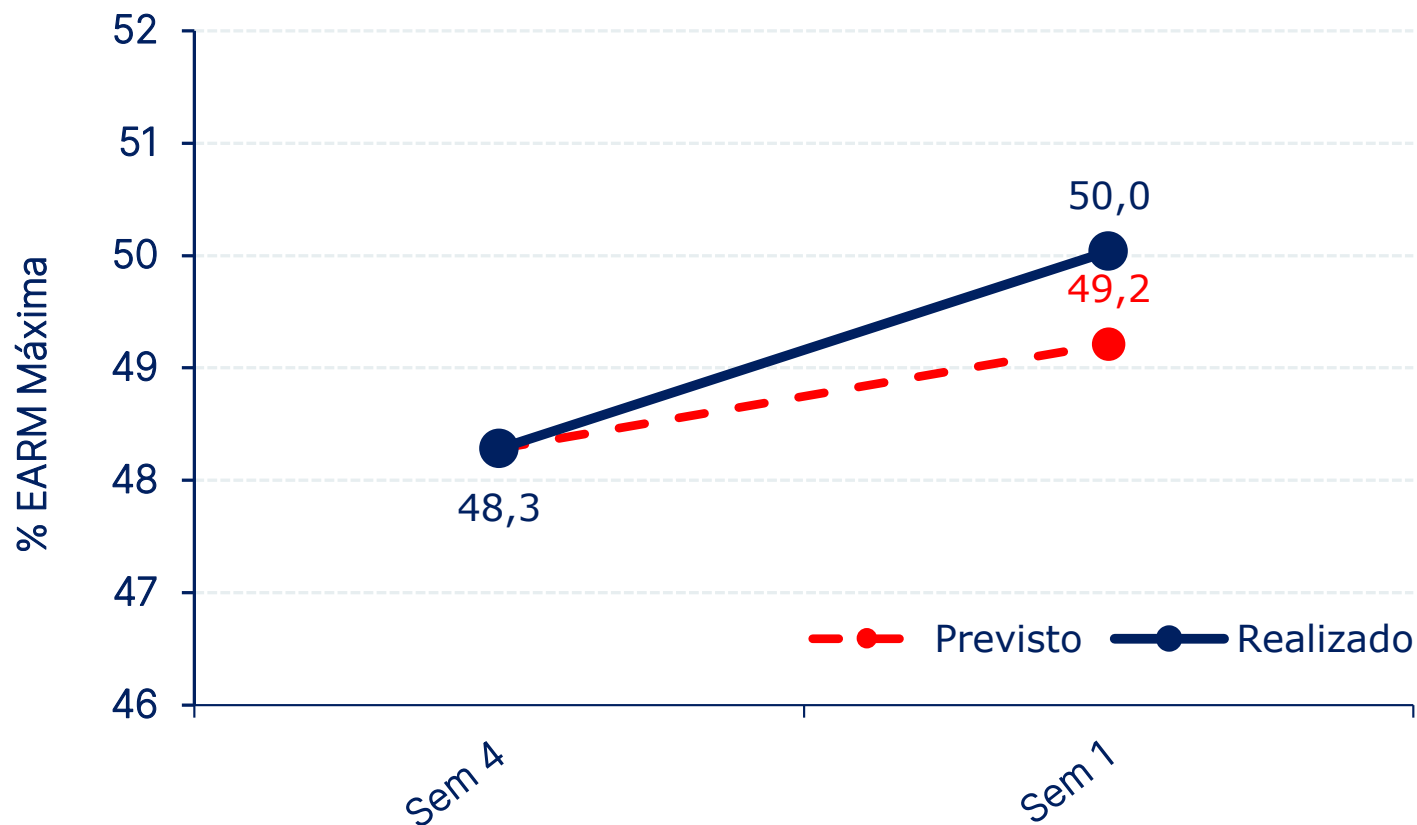


ENA dezembro de 2024



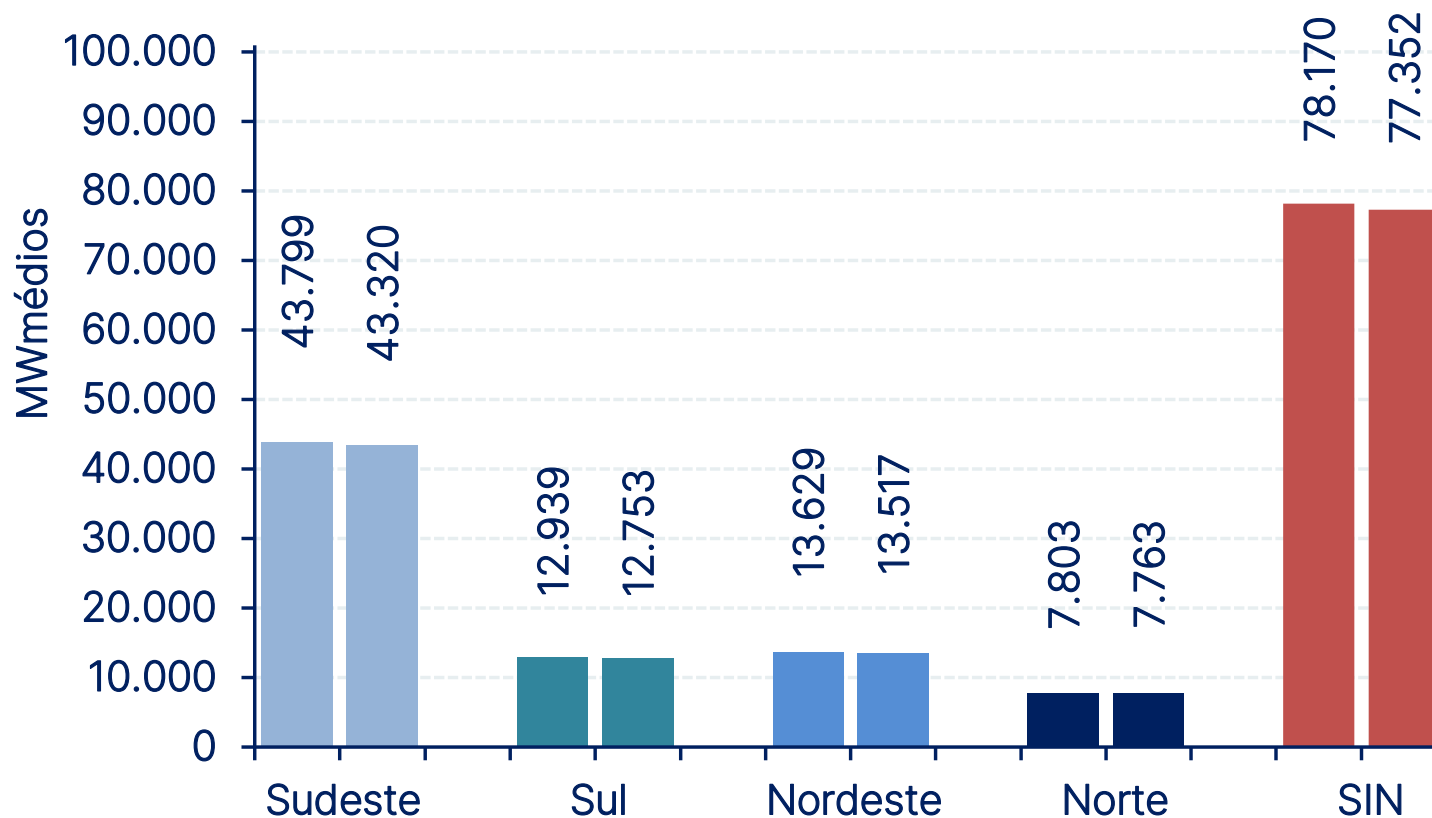
armazenamento esperado x verificado

- armazenamento no SIN ficou acima da expectativa, com elevação nos submercados Sul e Nordeste, com pequenas reduções no Sudeste e Norte.



SE/CO	S	NE	N	SIN
-132	328	2.328	-100	2.424

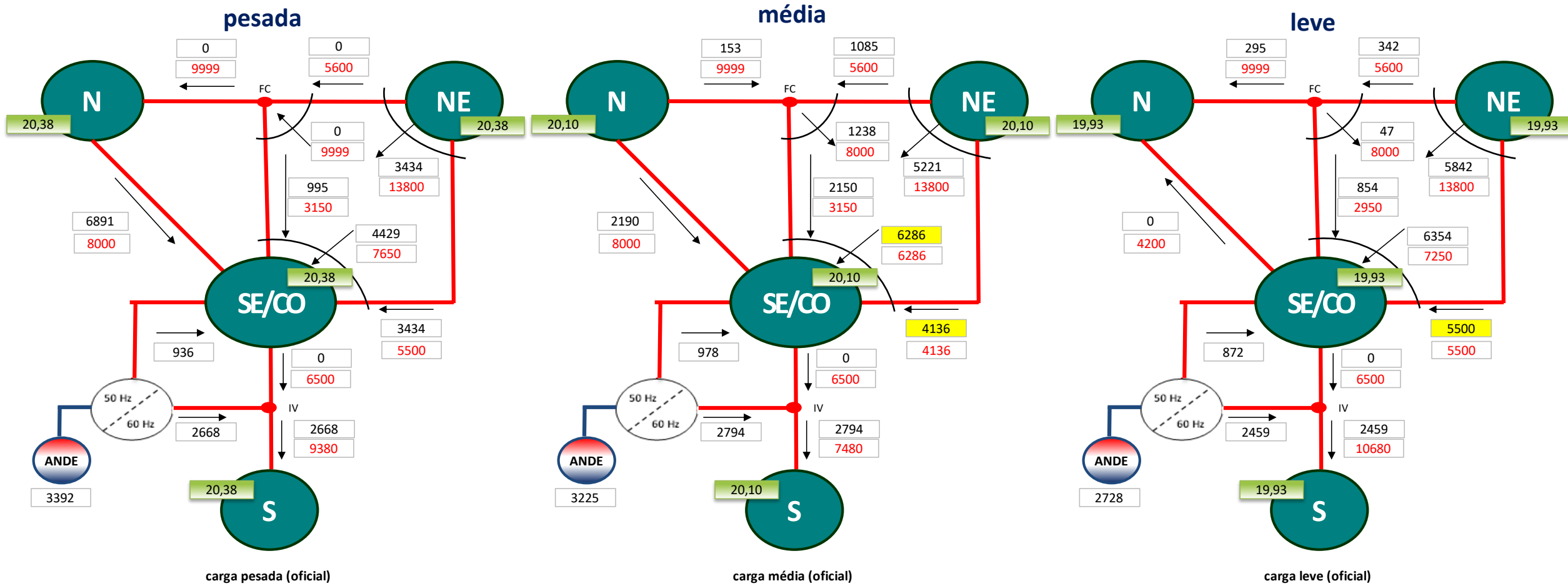
revisão da carga



SE/CO	S	NE	N	SIN
-479	-186	-113	-40	-818

fluxo de intercâmbio

- limites de exportação não foram atingidos e os valores da FCF do Decomp para os submercados não desacoplaram

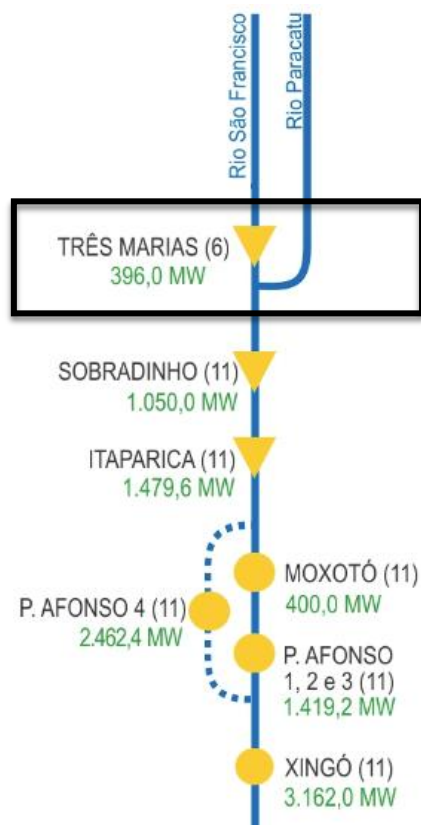


XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
 XXXX fluxo de intercâmbio (MWmédios)
 XXXX limite de intercâmbio (MWmédios)

XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
 XXXX fluxo de intercâmbio (MWmédios)
 XXXX limite de intercâmbio (MWmédios)

XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
 XXXX fluxo de intercâmbio (MWmédios)
 XXXX limite de intercâmbio (MWmédios)

modelagem das restrições das usinas do Rio São Francisco



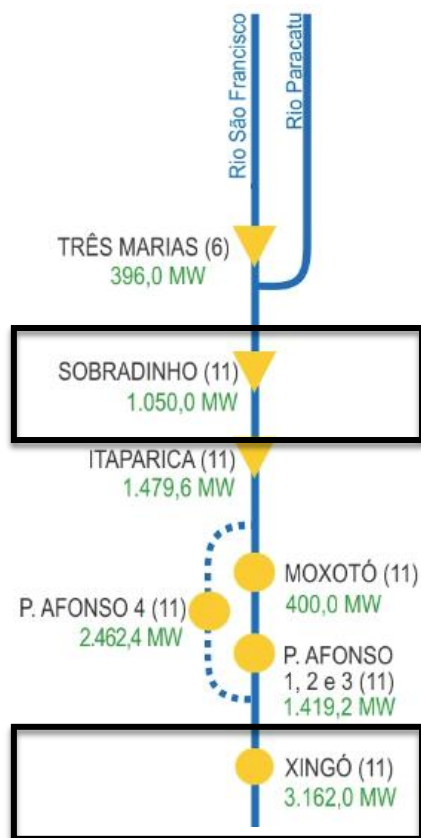
vazão [m³/s]	janeiro/2025		fevereiro/2025	
	q_turb_min	q_turb_máx	q_turb_min	q_turb_máx
Três Marias	-	350	-	-

vazão [m³/s]	janeiro/2025		fevereiro/2025	
	q_deflu_min	q_defl_máx	q_defl_min	q_defl_máx
Três Marias	150	-	150	-

```

& Limites:          pesada          media          leve
&  ++  ++  +-----++-----++-----++-----+
&  ir  ei  inf.  sup.  inf.  sup.  inf.  sup.
&  ++  ++  +-----++-----++-----++-----+
&
&-156- TRES MARIAS
& Vazao turbinada maxima de 350 m3/s de acordo com o FSARH 7287, aceito em 23/12/2024, valido ate 31/01/2025
&
HQ  40  1  5
LQ  40  1  350.00  350.00  350.00
CQ  40  1  156  1.0  QTUR
&
&-156- TRES MARIAS
& Vazao defluente minima de 150 m3/s de acordo com o FSARH 7030, aceito em 27/11/2024
& Vazao defluente minima de 150 m3/s de acordo com o FSARH 7285, aceito em 20/12/2024, valido ate 31/01/2025
& Vazao defluente minima de 150 m3/s de acordo com o FSARH 7286, aceito em 23/12/2024, valido de 01/02/2025 ate 28/02/2025
&
HQ  41  1  6
LQ  41  1  150.00  150.00  150.00
CQ  41  1  156  1.0  QDEF
    
```

modelagem da restrição de defluência das usinas do Rio São Francisco



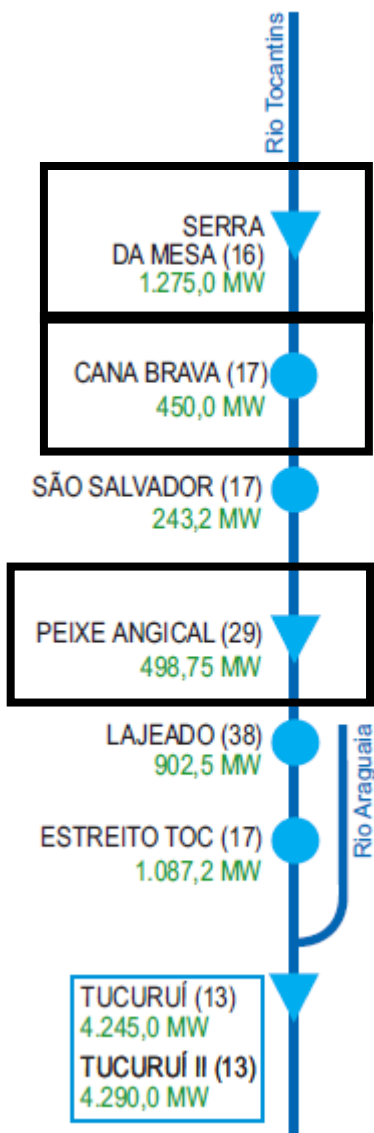
vazão [m³/s]	Período	q_def_min	q_def_máx
Xingó	até 28/02/2025	800	8.000
Sobradinho	até 28/02/2025	800	8.000

vazão [m³/s]	Período	q_turb_min	q_turb_máx
Xingó	até 31/01/2025	-	1.050
	01/02 até 28/02/2025	-	1.100

```

& Limites:          pesada          media          leve
&  ++  ++  +-----++-----++-----++-----+
&  ir  ei  inf.    sup.    inf.    sup.    inf.    sup.
&  ++  ++  +-----++-----++-----++-----+
&
&-169- SOBRADINHO
& Vazao defluente minima de 800 m3/s de acordo com o FSARH 7031, aceito em 27/11/2024
& Vazao defluente minima de 800 m3/s de acordo com o FSARH 7292, aceito em 23/12/2024, valido ate 31/01/2025
& Vazao defluente minima de 800 m3/s de acordo com o FSARH 7293, aceito em 23/12/2024, valido de 01/02/2025 ate 28/02/2025
& Vazao defluente maxima de 8000 m3/s de acordo com o FSARH 220
&
HQ  213  1  6
LQ  213  1  800.00  8000.00  800.00  8000.00  800.00  8000.00
CQ  213  1  169  1.0  QDEF
&
&-178- XINGO
& Sem CRCH para os meses de janeiro/25 e fevereiro/25, considerando a faixa de operacao em atencao
& Vazao turbinada maxima de 1050 m3/s de acordo com o FSARH 7294, aceito em 23/12/2024, valido ate 31/01/2025
& Vazao turbinada maxima de 1100 m3/s de acordo com o FSARH 7295, aceito em 23/12/2024, valido de 01/02/2025 ate 28/02/2025
&
HQ  215  1  6
LQ  215  1  1050.00  1050.00  1050.00
LQ  215  6  1100.00  1100.00  1100.00
CQ  215  1  178  1.0  QTUR
&
&-178- XINGO
& Vazao defluente minima de 800 m3/s de acordo com o FSARH 7032, aceito em 27/11/2024
& Vazao defluente minima de 800 m3/s de acordo com o FSARH 7290, aceito em 23/12/2024, valido ate 31/01/2025
& Vazao defluente minima de 800 m3/s de acordo com o FSARH 7291, aceito em 23/12/2024, valido de 01/02/2025 ate 28/02/2025
& Vazao defluente maxima de 8000 m3/s de acordo com o FSARH 225
&
HQ  216  1  6
LQ  216  1  800.00  8000.00  800.00  8000.00  800.00  8000.00
CQ  216  1  178  1.0  QDEF
    
```

modelagem da restrição de defluência das usinas do Rio Tocantins



vazão [m³/s]	Período	q_def_min	q_def_máx
Serra da Mesa	até 15/01/2025	300	-
	até 31/05/2025	100	-

```

& Limites:          pesada          media          leve
&  ++  ++  +-----++-----++-----+
&  ir  ei      inf.    sup.    inf.    sup.    inf.    sup.
&  ++  ++  +-----++-----++-----+
    
```

&-251- SERRA DA MESA

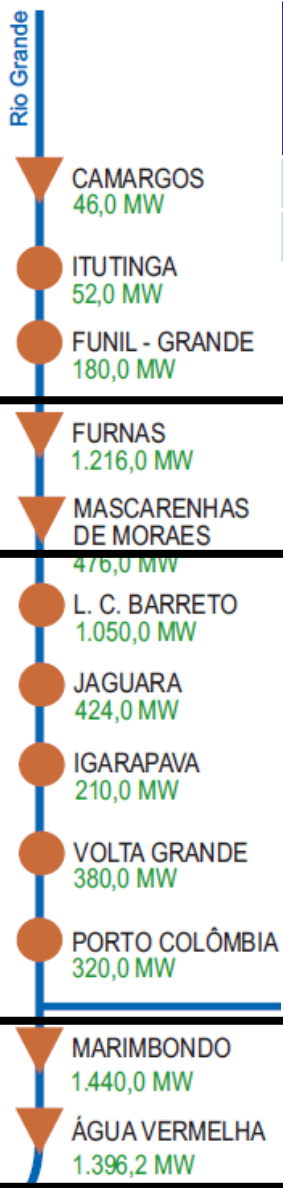
```

& Vazao defluente minima de 100 m3/s de acordo com o FSARH 7025, valido de dezembro ate maio
& Vazao defluente minima de 300 m3/s de acordo com o FSARH 7026, valido de junho ate novembro
& Vazao defluente minima de 300 m3/s de acordo com o FSARH 7316, aceito em 26/12/2024, valido ate 15/01/2025
    
```

```

&
HQ 105 1 6
LQ 105 1 300.00 300.00 300.00
LQ 105 3 220.00 238.99 259.43
LQ 105 4 100.00 100.00 100.00
CQ 105 1 251 1.0 QDEF
    
```

modelagem da restrição de defluência das usinas do Rio Grande



UHE	janeiro/2025			fevereiro/2025		
	Qdef_min [m³/s]	Qdef_max [m³/s]	Qturb_max [m³/s]	Qdef_min [m³/s]	Qdef_max [m³/s]	Qturb_max [m³/s]
Furnas	131	4.000	500	131	4.000	-
M. Moraes	149	4.400	-	149	4.400	-

```

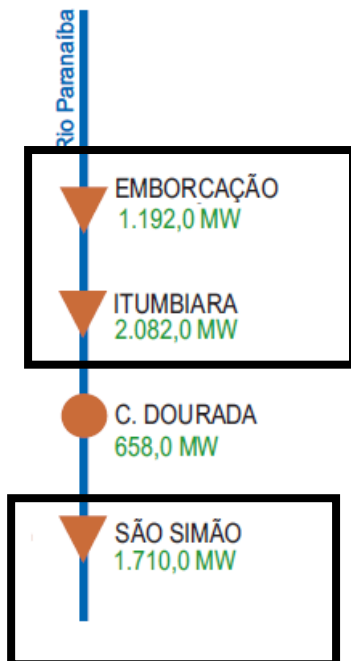
& Limites:          pesada          media          leve
&  ++  ++  +-----+-----+-----+
&  ir  ei          inf.    sup.    inf.    sup.    inf.    sup.
&  ++  ++  +-----+-----+-----+
&
&-6- FURNAS
& Vazao turbinada maxima de 500 m3/s de acordo com o FSARH 7302, aceito em 23/12,
&
HQ  94  1  5
LQ  94  1          500.00          500.00          500.00
CQ  94  1  6          1.0  QTUR
&
&-6- FURNAS
& Vazao defluente minima de 131 m3/s de acordo com o FSARH 443
& Vazao defluente maxima de 4000 m3/s de acordo com o FSARH 296
&
HQ  95  1  6
LQ  95  1          131.00  4000.00  131.00  4000.00  131.00  4000.00
CQ  95  1  6          1.0  QDEF
&
&-7- MASCARENHAS DE MORAES
& Vazao defluente minima de 149 m3/s de acordo com o FSARH 445
& Vazao defluente maxima de 4400 m3/s de acordo com o FSARH 300
&
HQ  96  1  6
LQ  96  1          149.00  4400.00  149.00  4400.00  149.00  4400.00
CQ  96  1  7          1.0  QDEF
    
```

UHE	janeiro/2025	fevereiro/2025
	Faixa	Faixa
Furnas	Atenção	Normal
Marimbondo (EARM %)	15% (mín)	15% (mín)
Á. Vermelha (EARM %)	15% (mín)	15% (mín)

```

& Limites:
&  ++  ++  +-----+-----+
&  ir  ei          inf.    sup.
&  ++  ++  +-----+-----+
&
&-18- AGUA VERMELHA
& Nivel minimo de 375.19 m (15.15% VU / 782.89 hm3), de acordo com o FSARH 7038, ace
&
HV  13  1  6
LV  13  1          782.89
CV  13  1  18          1.0  VARM
&
...
&-17- MARIMBONDO
& Nivel minimo de 431.47 m (15.09% VU / 793.63 hm3), de acordo com o FSARH 7036, ac
& Nivel maximo de 445.21 m (90.84% VU / 4778.42 hm3), de acordo com o FSARH 312
&
HV  50  1  6
LV  50  1          793.63  4778.42
CV  50  1  17          1.0  VARM
    
```

modelagem da restrição de defluência das usinas do Rio Paranaíba



UHE	janeiro/2025			fevereiro/2025		
	Qdef_min [m³/s]	Qdef_max [m³/s]	Qturb_max [m³/s]	Qdef_min [m³/s]	Qdef_max [m³/s]	Qturb_max [m³/s]
Emborcação	-	5.000	140	-	5.000	140
Itumbiara	70	7.000	-	70	7.000	-

```

& Limites:          pesada          media          leve
&  ++  ++  +-----++-----++-----++-----+
&  ir  ei  inf.  sup.  inf.  sup.  inf.  sup.
&  ++  ++  +-----++-----++-----++-----+
&
&-24- EMBORCACAO (Theodomiro Carneiro Santiago)
& Vazao turbinada maxima de 140 m3/s de acordo com o FSARH 7303, aceito em 23/12/2024,
& Vazao turbinada maxima de 140 m3/s de acordo com o FSARH 7304, aceito em 23/12/2024,
&
HQ  33  1  6
LQ  33  1          140.00          140.00          140.00
CQ  33  1  24          1.0  QTUR
&
&-24- EMBORCACAO (Theodomiro Carneiro Santiago)
& Vazao defluente maxima de 5000 m3/s de acordo com o FSARH 164
&
HQ  34  1  6
LQ  34  1          5000.00          5000.00          5000.00
CQ  34  1  24          1.0  QDEF
&
&-31- ITUMBIARA
& Vazao defluente minima de 70 m3/s de acordo com o FSARH 442
& Vazao defluente maxima de 7000 m3/s de acordo com o FSARH 287
&
HQ  101  1  6
LQ  101  1  70.00  7000.00  70.00  7000.00  70.00  7000.00
CQ  101  1  31          1.0  QDEF
    
```

UHE	janeiro/2025	fevereiro/2025
	Faixa	Faixa
Itumbiara	Normal	Normal
S. Simão (EARM %)	15% (mín)	15% (mín)

```

& Limites:
&  ++  ++  +-----+-----+
&  ir  ei  inf.  sup.
&  ++  ++  +-----+-----+
&
&-33- SAO SIMAO
& Nivel minimo de 392.30 m (14.72 %VU / 815.59 hm3 ), de acordo com
&
HV  19  1  6
LV  19  1  815.59
CV  19  1  33          1.0  VARM
    
```

modelagem do hidrograma de Pimental e Belo Monte

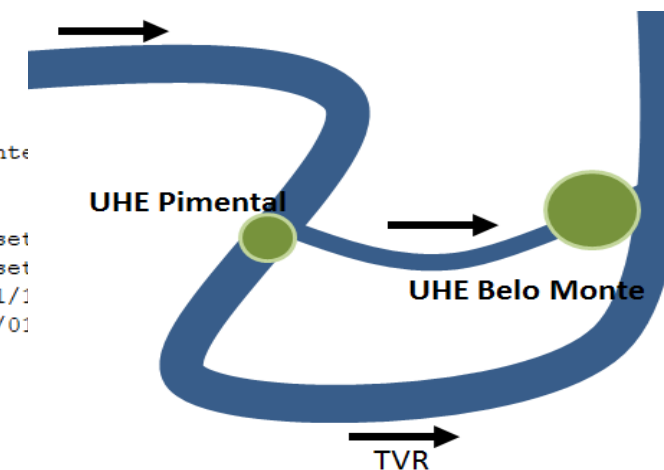
- para o decomp, é utilizado o Hidrograma B (FSARH 7.004, para 2025).

	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Hidrograma A	1.100	1.600	2.500	4.000	1.800	1.200	1.000	900	750	700	800	900
Hidrograma B	1.100	1.600	4.000	8.000	4.000	2.000	1.200	900	750	700	800	900

fonte: Resolução ANA nº 911 de 2014, anexo iii.

```

& Limites:          pesada          media          leve
&  ++  ++  +-----+-----+-----+-----+
&  ir  ei  inf.    sup.    inf.    sup.    inf.    sup.
&  ++  ++  +-----+-----+-----+-----+
&
&-----
&
&          REPRESENTACAO BELO MONTE
&-----
&-314- BELO MONTE          ----- Desvio de Belo Monte Complementar (Pimental) para Belo Monte Casa de Forca Principal
& Desvios minimo e maximo estabelecidos na Resolucao ANA numero 911, de julho de 2014
&
HQ 256 1 6
LQ 256 1 300.00 13900.00 300.00 13900.00 300.00 13900.00
CQ 256 1 314 1.0 QDES
&
&-314- PIMENTAL          ----- Vazao minima do trecho de vazao reduzida entre Belo Monte Complementar e Belo Monte
& Hidrogramas de vazao defluente minima estabelecidos no anexo III da resolucao ANA numero 911, de julho de 2014
& Atendimento prioritario em relacao ao desvio
& Hidrograma A: jan - 1.100; fev - 1.600; mar - 2.500; abr - 4.000; mai - 1.800; jun - 1.200; jul - 1.000; ago - 900; set
& Hidrograma B: jan - 1.100; fev - 1.600; mar - 4.000; abr - 8.000; mai - 4.000; jun - 2.000; jul - 1.200; ago - 900; set
& Vazao Defluente Minima correspondente ao hidrograma B de acordo com o FSARH 5347, aceito em 21/11/2023, valido ate 31/1
& Vazao Defluente Minima correspondente ao hidrograma B de acordo com o FSARH 7004, aceito em 05/11/2024, valido de 01/01
&
HQ 258 1 6
LQ 258 1 1000.00 987.72 978.49
LQ 258 2 1100.00 1100.00 1100.00
LQ 258 6 1600.00 1600.00 1600.00
CQ 258 1 314 1.0 QDEF
&
    
```



indicação do despacho de UTEs a GNL com despacho antecipado

Semana		Santa Cruz Nova				Motivo do Despacho	Luiz O. R. Melo			Motivo do Despacho	Porto do Sergipe			Motivo do Despacho
		Geração Comandada por Patamar de Carga [MWmed]			Pesada		Geração Comandada por Patamar de Carga [MWmed]				Pesada	Geração Comandada por Patamar de Carga [MWmed]		
De	Até	Pesada	Média	Leve		Pesada	Média	Leve	Pesada	Média		Leve		
28/12	03/01	500,0	500,0	500,0	OM	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	
04/01	10/01	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	
11/01	17/01	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	
18/01	24/01	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	
25/01	31/01	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	
01/02	07/02	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	
08/02	14/02	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	
15/02	21/02	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	
22/02	28/02	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	

motivo do despacho:

INF → inflexibilidade (considerado no cálculo do pld)

OM → ordem de mérito (considerado no cálculo do pld)

RE -> restrição operativa (não considerado no cálculo do pld)

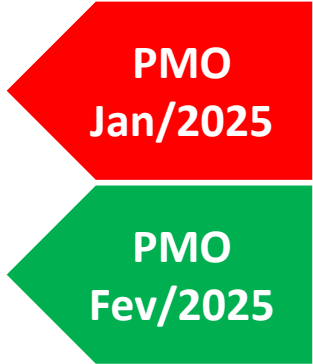
GE -> segurança energética (não considerado no cálculo do pld)

Projeto de Integração do Rio São Francisco/UHE Itaparica:

Resolução ANA nº 226, de 9 de dezembro de 2024

UHE	Vazão bombeada (m³/s)	
	jan/25	fev/25
Itaparica	14,91	14,91

```
& Transposicao de agua na UHE Itaparica
& Resolucao ANA 411, de 22 de setembro/2005: 26.4 m3/s
& Resolucao ANA 226, de 9 de dezembro/2024 - jan/25 e fev/25: 14.91 m3/s; mar/25: 14.86 m3/s; abr/25: 9.26 m3/s;
& mai/25: 13.41 m3/s; jun/25: 17.56 m3/s; jul/25 a dez/25: 17.80 m3/s;
& Taxa de Irrigacao da UHE Itaparica: jan -> 69.6 m3/s fev -> 55.7 m3/s
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
& TI 172 84.5 84.5 84.5 84.5 84.5 70.6
TI 172 96.0 96.0 96.0 96.0 96.0 82.1
```



Legenda (com base nas informações até o momento):

- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

Restrição de Defluência Mínima da UHE Santa Branca:

- **FSARH 7.179**, de 02/12/2024: defluência mínima de 40 m³/s entre 02/12/2024 a 02/01/2025.
 - Devido a mortandade de peixes a ANA e o ONS nos solicitaram a elevação da vazão para 40 m³/s.

Usina Hidrelétrica	Modelagem	Restrição de defluência mínima (m)
Santa Branca	PMO Dezembro de 2024 e Janeiro de 2025	30 m ³ /s (FSARH 465/2018) Resolução Conjunta ANA/DAEE/IGAM/INEA no 1382/2015

PMO
Dez/2024
Jan/2025

```

& Limites:          pesada          media          leve
&  ++  ++  +-----++-----++-----++-----+
&  ir  ei      inf.    sup.    inf.    sup.    inf.    sup.
&  ++  ++  +-----++-----++-----++-----+
&
&-122- SANTA BRANCA
& Vazao defluente minima de 30 m3/s de acordo com Resolucao Conjunta ANA/DAEE/IGAM/INEA no 1382/2015
& Vazao defluente minima de 40 m3/s de acordo com o FSARH 7179, aceito em 02/12/2024, valido ate 02/01/2025
& Vazao defluente maxima de 300 m3/s de acordo com o FSARH 336
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&
HQ 149 1 6
LQ 149 1 30.00 300.00 30.00 300.00 30.00 300.00
&LQ 149 1 37.50 300.00 38.43 300.00 39.12 300.00
&LQ 149 2 30.00 300.00 30.00 300.00 30.00 300.00
CQ 149 1 122 1.0 QDEF
    
```

Legenda (com base nas informações até o momento):

- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

Dados cadastrais da UHE Juruena:

- Despacho ANEEL nº 3.854, de 19 de dezembro de 2024
 - Manutenção dos dados previamente conhecidos, arquivos alterados HIDR.DAT e polinjus.csv

309 JURUENA

Data: 26-12-24
 Obs.:

Operador Nacional do Sistema Elétrico Version 4.0 a

Cadastro

Sistema: 1 - Sudeste

Empresa:
297 - JURUENA

Posto: 226

Posto BDH: 0

Jusante:
0 - NÃO HÁ

Desvio:
0 - NÃO HÁ

Reservatório

Regulação: D - Diária

Volume de Referência: 2,93 hm3

Volume Máximo: 2,93 hm3 Cota Máxima: 452,00 m

Volume Mínimo: 2,93 hm3 Cota Mínima: 452,00 m

Volume Vertedouro: 2,93 hm3

Volume Desvio: 0,00 hm3

Polinômios	A0	A1	A2	A3	A4
Cota x Volume	4.430769E+02	6,604808E+00	-2,426451E+00	5,797879E-01	-5,653611E-02
Área x Cota	2,971545E+06	-2,666618E+04	8,973611E+01	-1,342114E-01	7,527338E-05

Evaporação Mensal (mm/mês):	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
17	10	19	13	21	21	16	24	43	9	4	6	

Usina

Produt. Específica: 0,008800 MW/m3/s/m Fator de Carga Máximo: 100,00 % Vazão Min. Histórico: 113 m3/s

Canal de Fuga Médio: 416,27 m Tipo de Turbina: 1 - Francis Fator de Carga Mínimo: 0,00 % Núm. de Unid. de Base: 2

TEIF: 2,068 % Conjuntos de Máq. : 1 Tipo: 2 - m Influência do Vertimento no Canal de Fuga: 1 - Yes

IP: 4,660 % Num. Polinômios de Jusante: 1 Perdas Valor: 1,10 Representação do Conjunto: 2 - Simpl.

CONJUNTOS DE MÁQUINAS

#	#Maq	PotEf (MW)	QEf (m3/s)	HEf (m)	#	RL	A0	A1	A2	A3	A4
1	2	25,0	83	34,30	1	QHT	0,000000E+00	0,000000E+00	0,000000E+00	0,000000E+00	0,000000E+00
1	QHG	0,000000E+00	0,000000E+00	0,000000E+00	0,000000E+00	0,000000E+00	0,000000E+00	0,000000E+00	0,000000E+00	0,000000E+00	0,000000E+00
1	PH	0,000000E+00	0,000000E+00	0,000000E+00	0,000000E+00	0,000000E+00	0,000000E+00	0,000000E+00	0,000000E+00	0,000000E+00	0,000000E+00

Polinômios de Jusante	#	A0	A1	A2	A3	A4	Refer (m):
1	1	4,152442E+02	7,947403E-03	1,067124E-05	-6,680757E-08	8,019166E-11	0,00

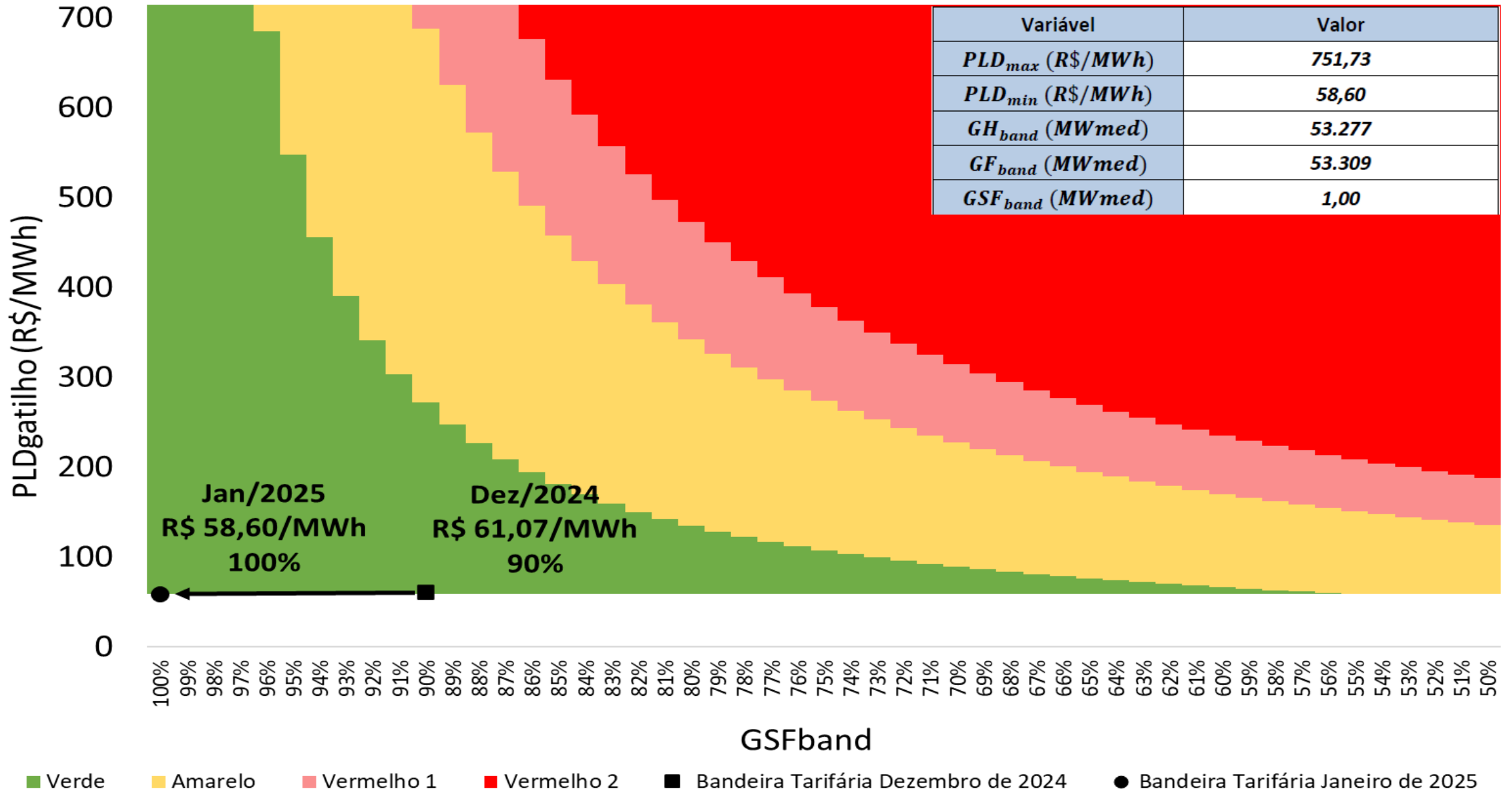
PMO
Jan/2025

PMO
Fev/2025

Legenda (com base nas informações até o momento):

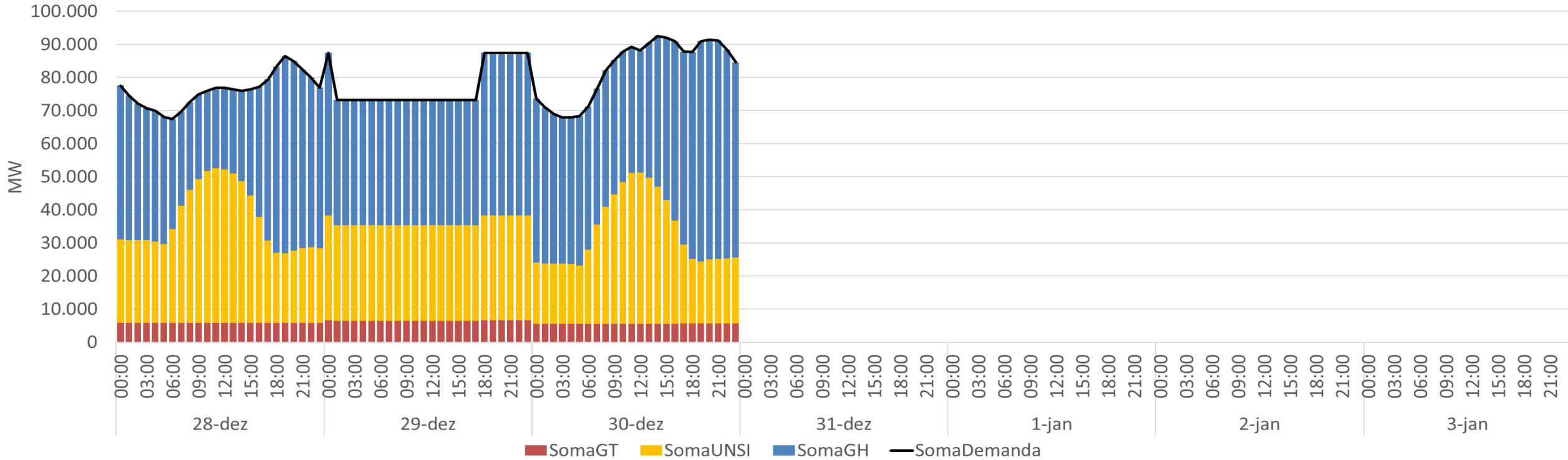
- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de dezembro de 2024**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de janeiro de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **resultados PLD sombra – NEWAVE híbrido**
- **projeção do PLD**
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção do PLD de janeiro de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**

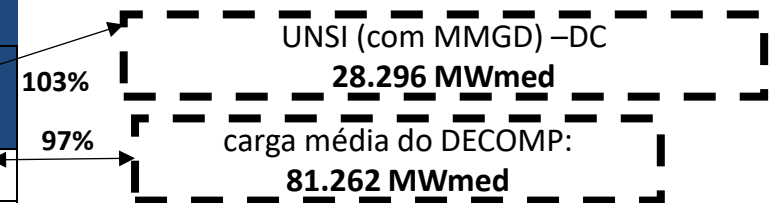


- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de dezembro de 2024**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de janeiro de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **resultados PLD sombra – NEWAVE híbrido**
- **projeção do PLD**
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção do PLD de janeiro de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**

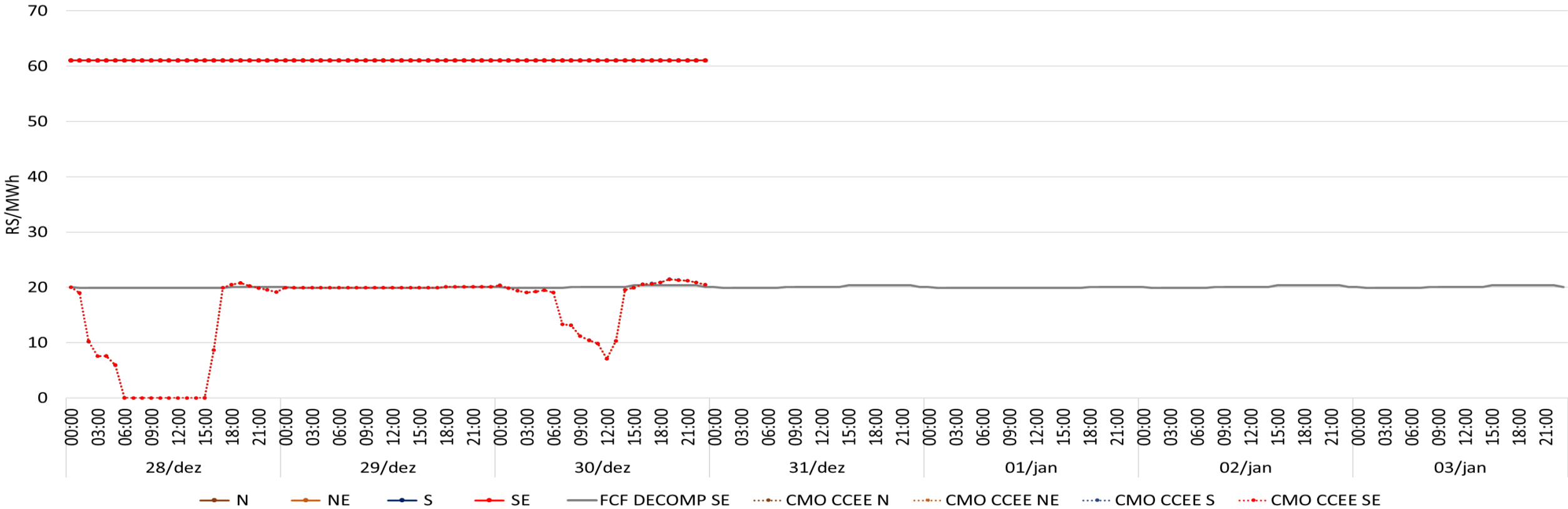
balanço energético do SIN



Balanço Energético do SIN [MWmed]				
GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga
	Inflex.	Total		
43.236	5.501	5.966	29.553	78.755
55%	8%		38%	100%



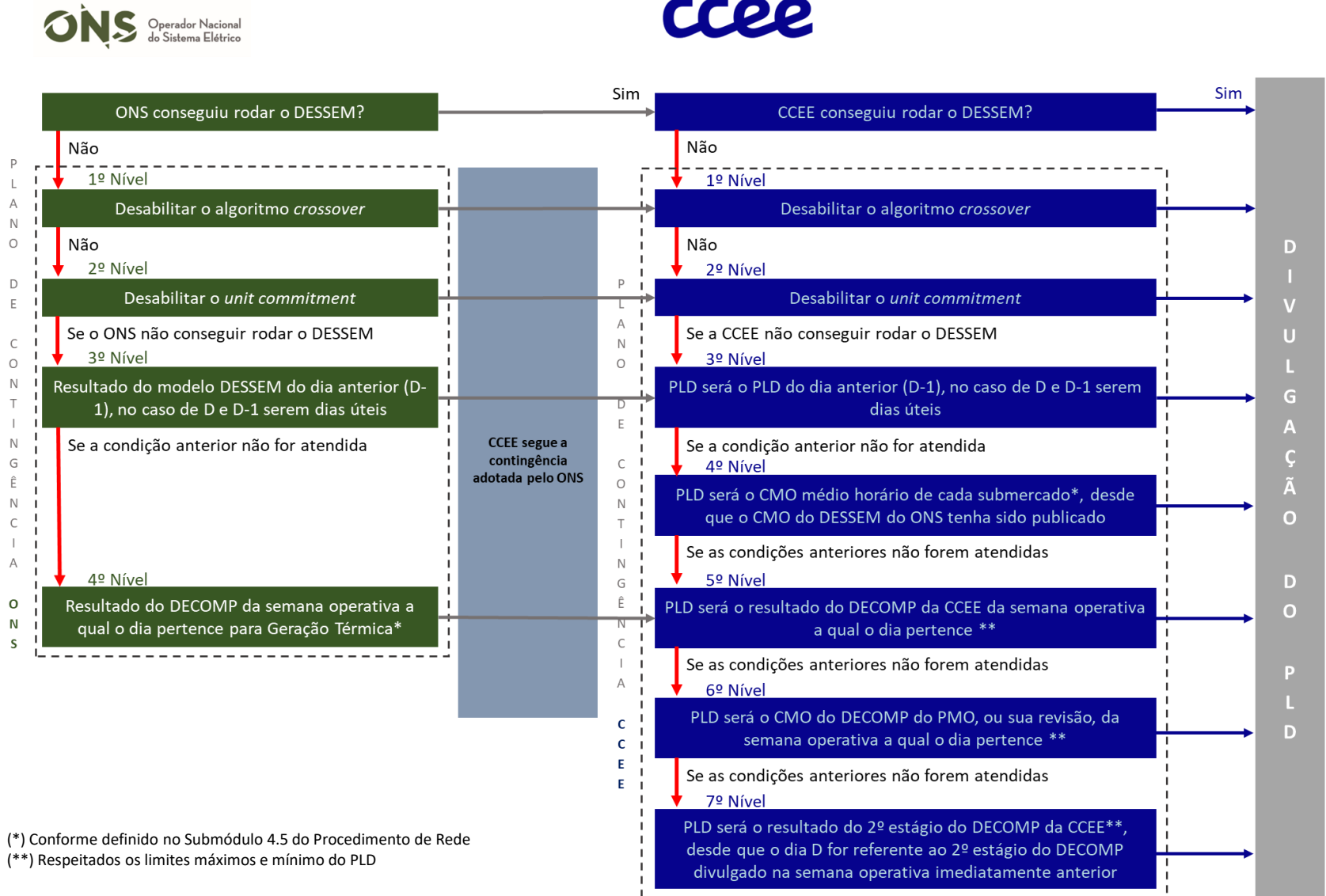
PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte



SE/CO	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	20,07	15,52	61,07	61,07	61,07
S	20,07	15,52	61,07	61,07	61,07
NE	20,07	15,51	61,07	61,07	61,07
N	20,07	15,53	61,07	61,07	61,07

análise do preço horário – acompanhamento de contingências

Contingência	ONS	CCEE
01/dez	2º Nível	2º Nível
02/dez		
03/dez		
04/dez		
05/dez	2º Nível	2º Nível
06/dez		
07/dez		
08/dez	1º Nível	1º Nível
09/dez	2º Nível	2º Nível
10/dez		
11/dez		
12/dez		
13/dez		
14/dez		
15/dez		
16/dez		
17/dez		
18/dez		
19/dez		
20/dez		
21/dez		
22/dez		
23/dez		
24/dez		
25/dez		
26/dez		
27/dez		
28/dez		
29/dez	4º Nível	4º Nível
30/dez		



OPERUH.DAT

- Defluência mínima da UHE Santa Branca de 30 m³/s

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
OPERUH REST 07179 L RHQ
OPERUH ELEM 07179 122 S.BRANCA 6 1.0
&OPERUH LIM 07179 I 3 00 0 40.00
OPERUH LIM 07179 I F 30.0
```

- Defluência mínima da UHE Sinop de 272 m³/s

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
OPERUH REST 07246 L RHQ
OPERUH ELEM 07246 227 SINOP 6 1.0
&OPERUH LIM 07246 I F 173.00
OPERUH LIM 07246 I F 272.0
```

ENTDADOS.DAT

- Desvio de água da UHE Itaparica de 96 m³/s (69,6 + 26,4 m³/s)

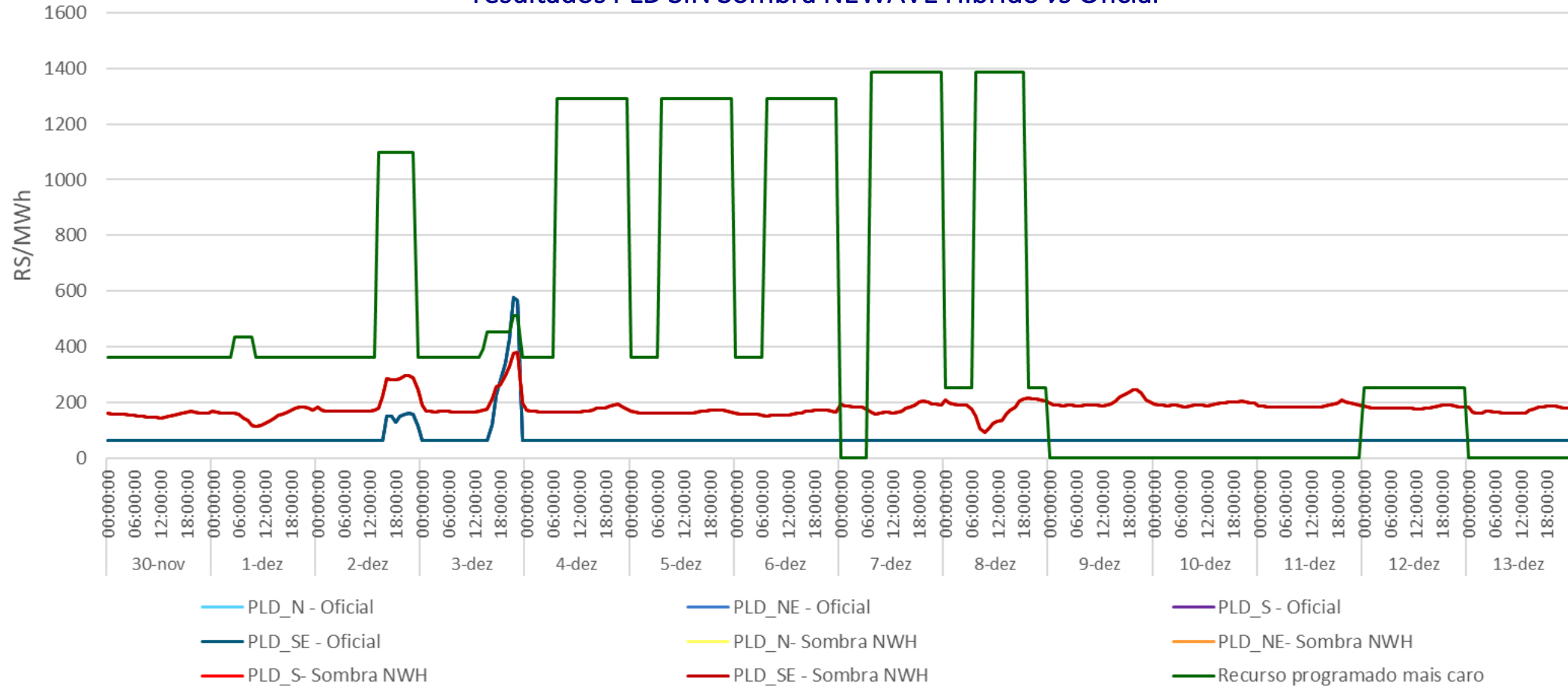
```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&DA 172 28 F 84.5
DA 172 28 F 96.0
```

- Dados cadastrais da UHE Juruena

Mantém-se os dados previamente conhecidos. Arquivos impactados: polinjus.csv e HIDR.DAT

- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de dezembro de 2024**
 - decomp
 - desse
- **análise do PLD de janeiro de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - desse
- **resultados PLD sombra – NEWAVE híbrido**
- **projeção do PLD**
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção do PLD de janeiro de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**

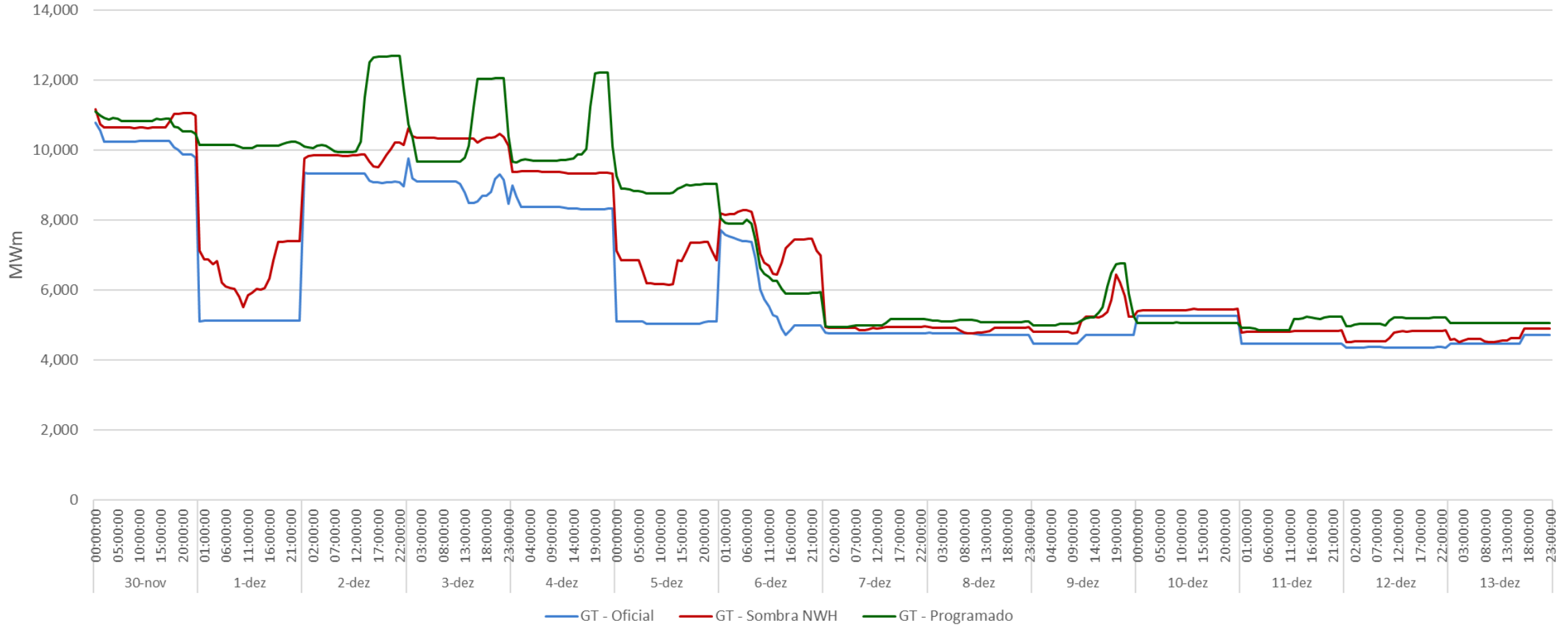
resultados PLD SIN Sombra NEWAVE Híbrido vs Oficial



	Oficial (R\$/MWh)		Sombra (R\$/MWh)	
	RV0 - DEZ	RV1 - DEZ	RV0 - DEZ	RV1 - DEZ
SE	77.59	61.07	175.06	184.31
S	77.59	61.07	175.04	184.29
NE	77.58	61.07	175.04	184.29
N	77.59	61.07	175.08	184.32

Recurso Marginal (R\$/MWh)	
RV0 - DEZ	689.51
RV1 - DEZ	292.99

Geração Térmica Sombra NEWAVE Híbrido vs Oficial



	Oficial (MWm)	Sombra (MWm)	Programado (MWm)
RV0-DEZ	7,571	8,742	9,781
RV1-DEZ	4,675	4,943	5,127

- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de dezembro de 2024**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de janeiro de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção do PLD de janeiro de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**

A CCEE alerta e ressalta que é de responsabilidade exclusiva dos agentes de mercado e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação e comerciais, assunção de compromissos e obrigações e quaisquer outras finalidades, em qualquer tempo e sob qualquer condição. Assim, **não cabe atribuir a CCEE qualquer responsabilidade pela tomada de decisões administrativas e empresariais relacionadas ao tema.** É proibida a reprodução ou utilização total ou parcial do presente sem a identificação da fonte.

- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de dezembro de 2024**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de janeiro de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **resultados PLD sombra – NEWAVE híbrido**
- **projeção do PLD**
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção do PLD de janeiro de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**

metodologia de projeção de ENA:

- projeção de ENA por redes neurais artificiais
- transformação logarítmica

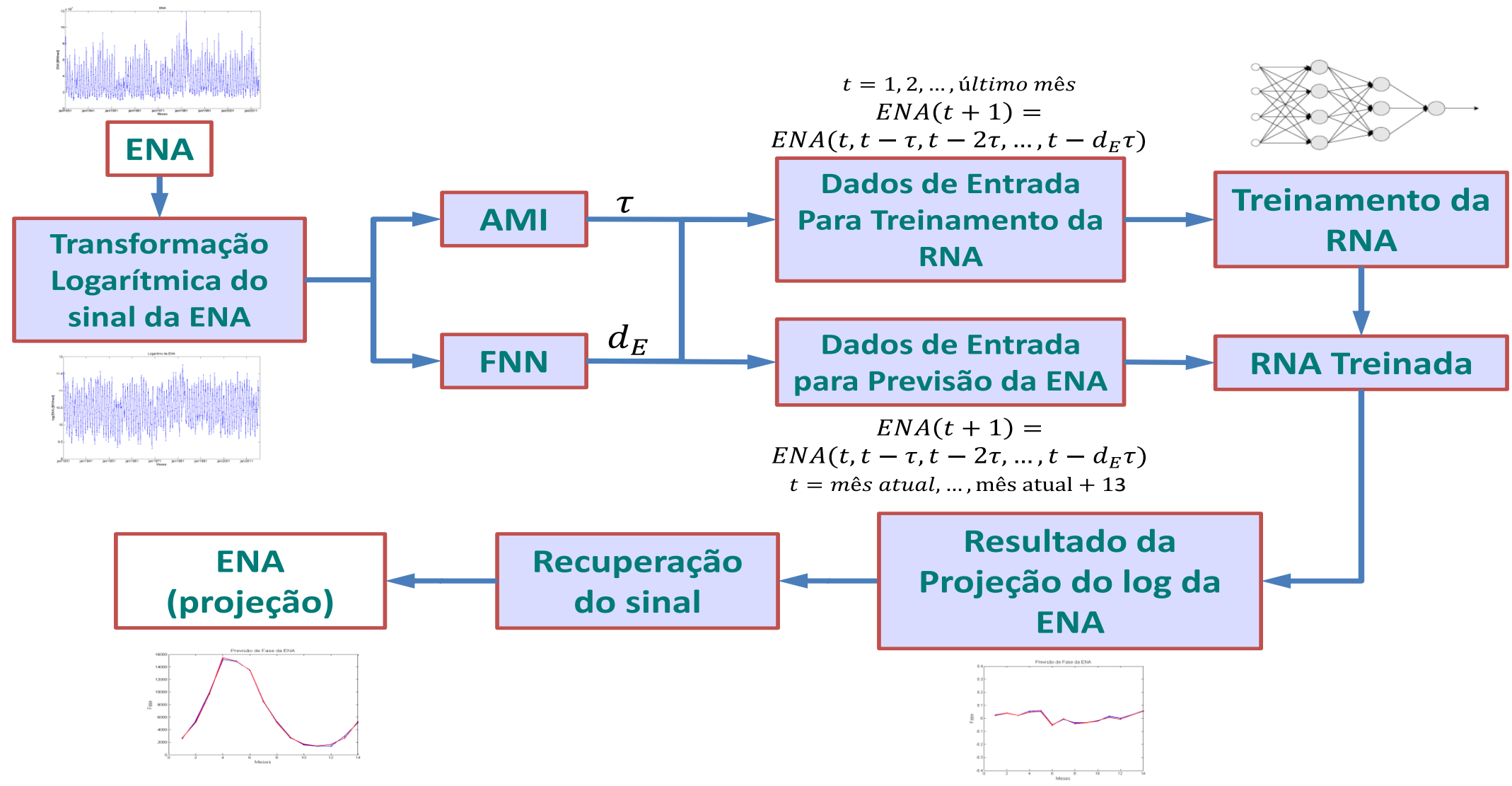
metodologias de previsão de vazões:

- projeção via modelo chuva-vazão SMAP
- precipitação histórica

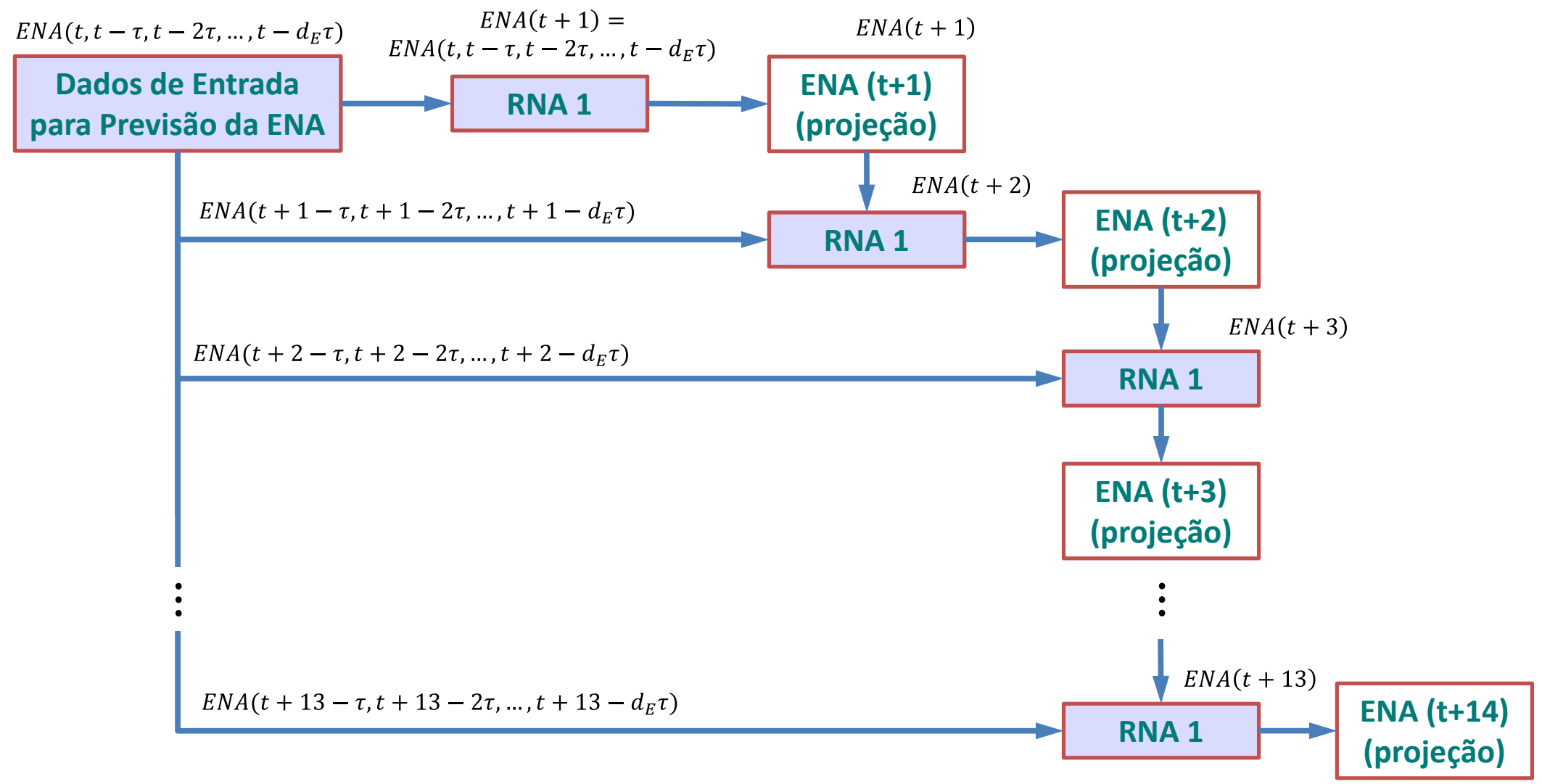
metodologia de simulação:

- simulação encadeada Newave e Decomp

transformação logarítmica

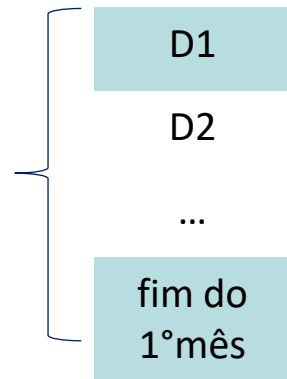


encadeamento da rede neural artificial

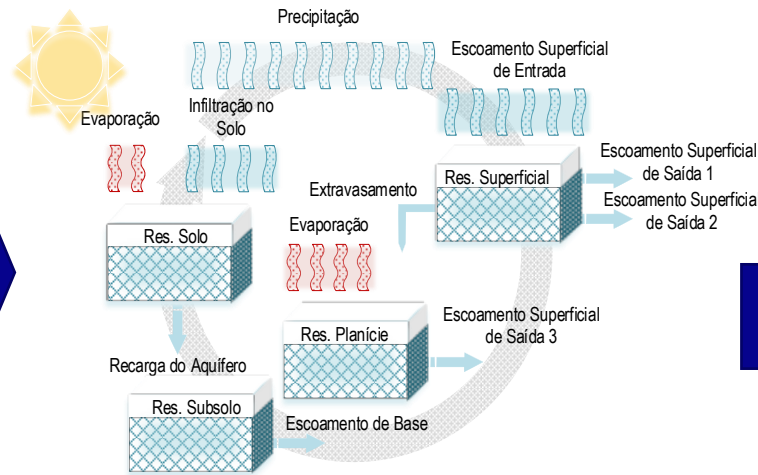


cenarização da precipitação

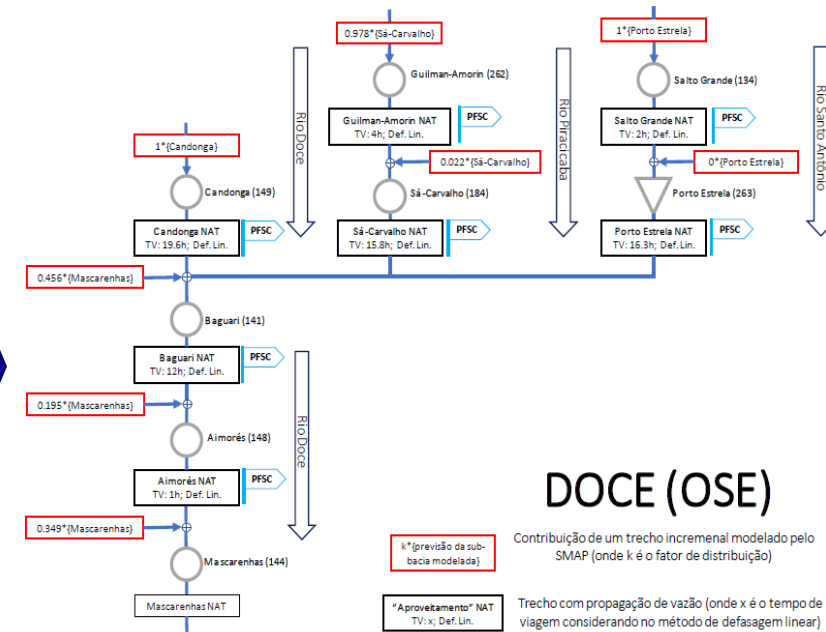
previsão de precipitação utilizando modelos numéricos



previsão de vazões via SMAP



propagação via MPV



DOCE (OSE)

Contribuição de um trecho incremental modelado pelo SMAP (onde k é o fator de distribuição)

k^* [previsão da sub-bacia modelada]

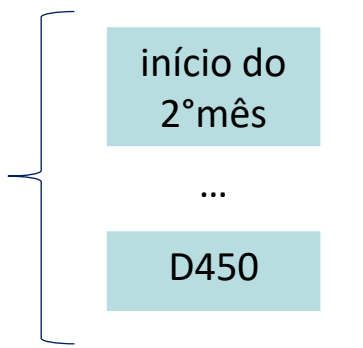
"Aproveitamento" NAT
TV: x; Def. Lin.

PFSC

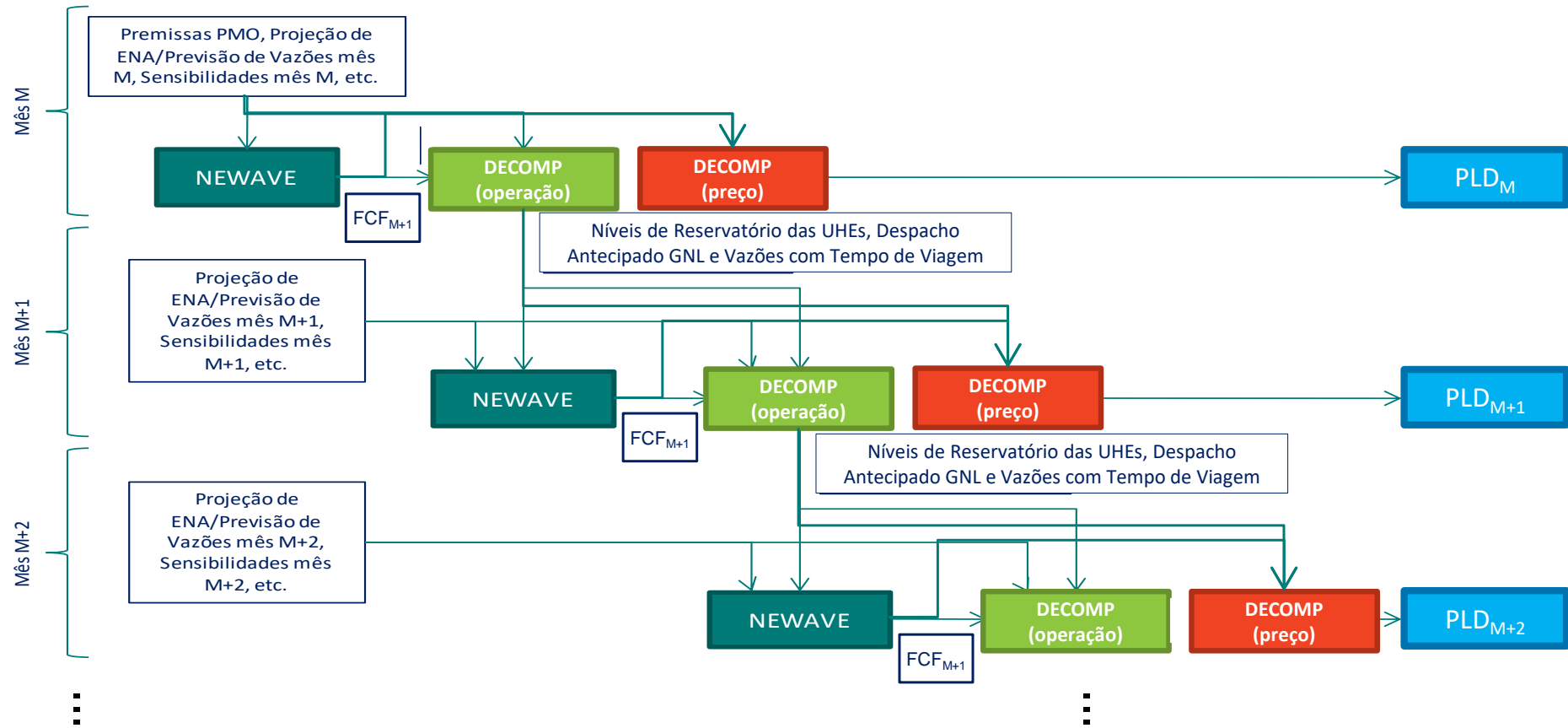
Trecho com propagação de vazão (onde x é o tempo de viagem considerando no método de defasagem linear)

Propagação de vazões apenas para o fechamento da semana operativa corrente (semana com parte dos dias já com vazões verificadas). Para as demais semanas à frente, o tempo de viagem "vai a zero".

cenário selecionado a partir do **histórico de precipitação do CPC** com base nos índices climáticos **Niño 1+2** e **AMO**



- descrição: com o objetivo de melhor emular o procedimento de cálculo do PLD, para cada mês que se deseja projetar o PLD são processados um Newave e dois Decomps (um de operação, com premissas de geração térmica por segurança energética, e um de preço) de forma sequencial, encadeando o processo para todo o horizonte de projeção.



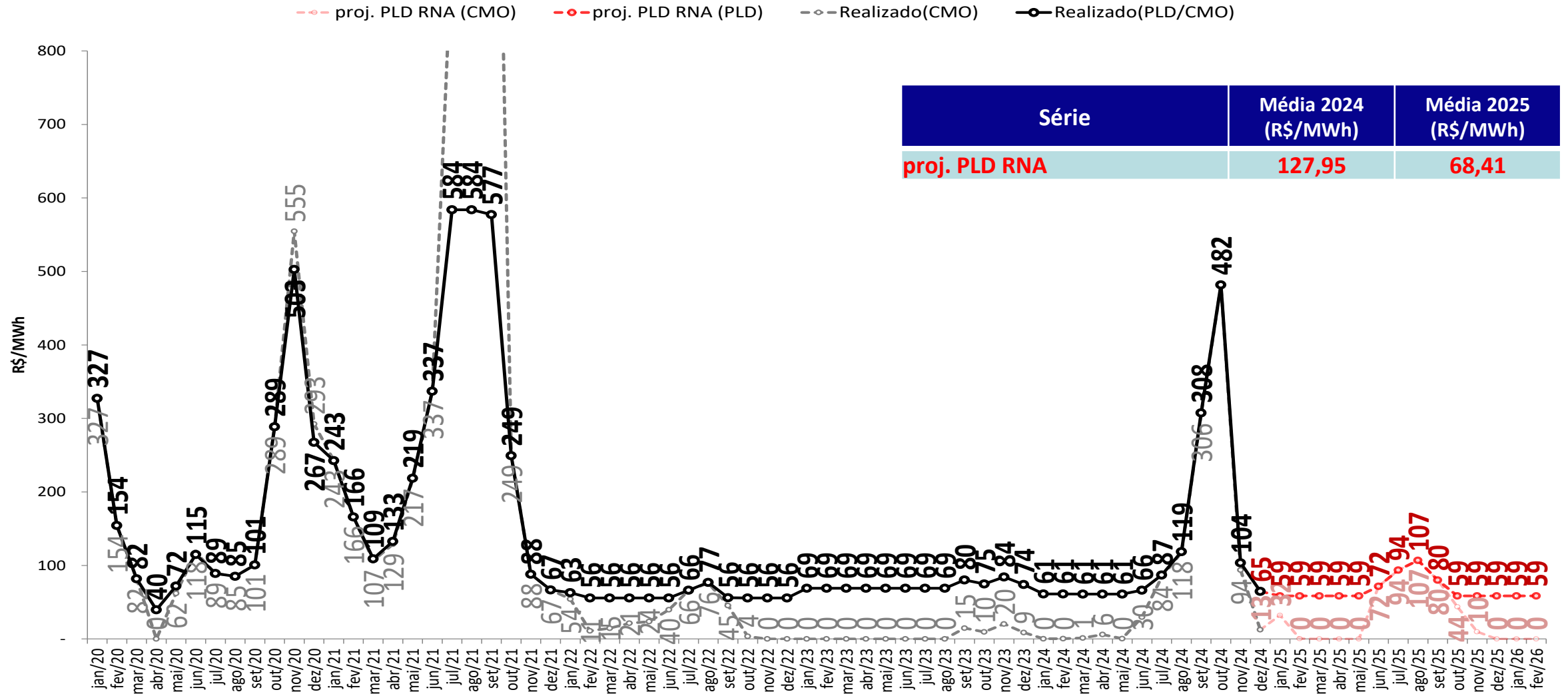
são processados vários Newaves e Decomps que consultam várias Funções de Custo Futuro atualizadas!

- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de dezembro de 2024**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de janeiro de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **resultados PLD sombra – NEWAVE híbrido**
- **projeção do PLD**
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção do PLD de janeiro de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**

- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de janeiro de 2018 a fevereiro de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de janeiro de 2021 a fevereiro de 2022 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de janeiro de 2025 até junho de 2025 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de janeiro de 2025 até junho de 2025 (limite inferior do ensemble de vazões)
- **todos os casos consideram:**
 - simulação encadeada Newave e Decomp
 - despacho térmico por ordem de mérito
 - método de representação de diretrizes operativas

projeção do PLD – SE/CO

proj. PLD RNA



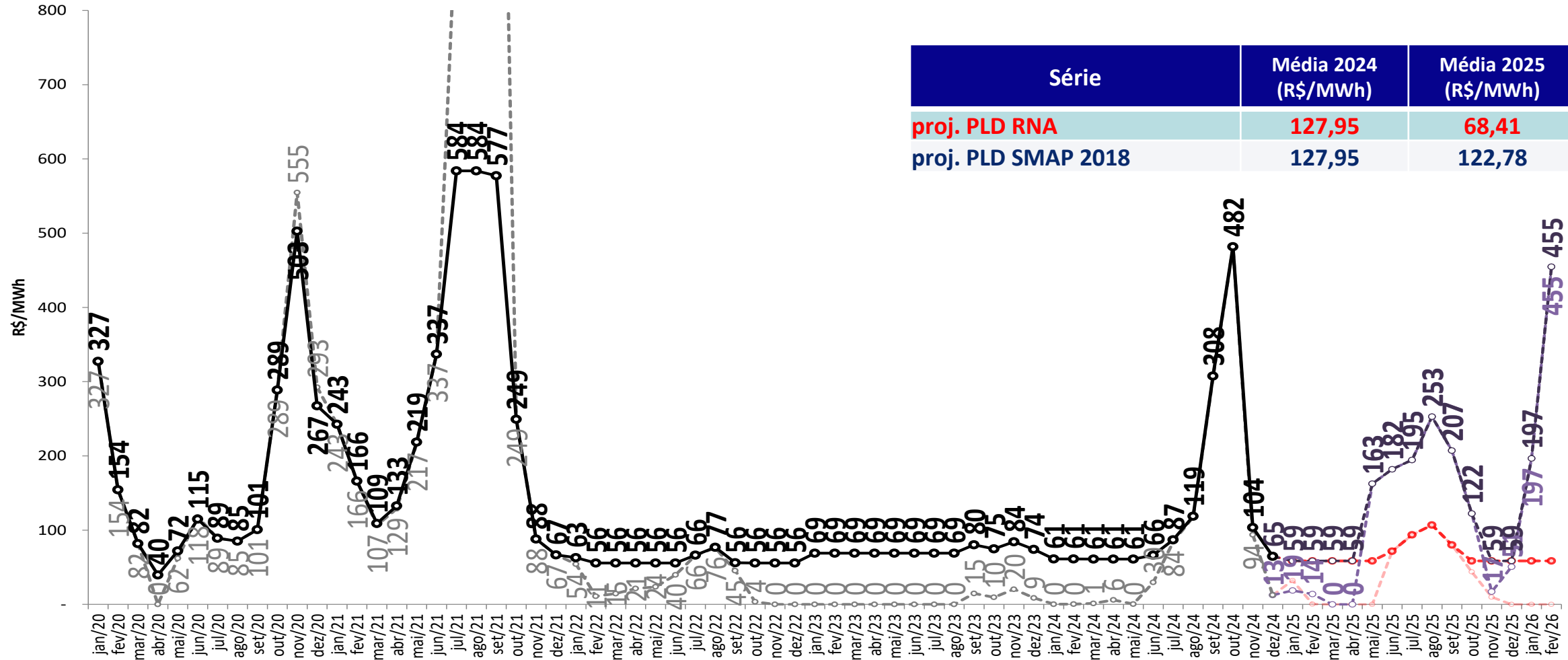
- Foram considerados:
 - 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
 - * Média 2025: Média dos meses de janeiro a junho de 2025

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



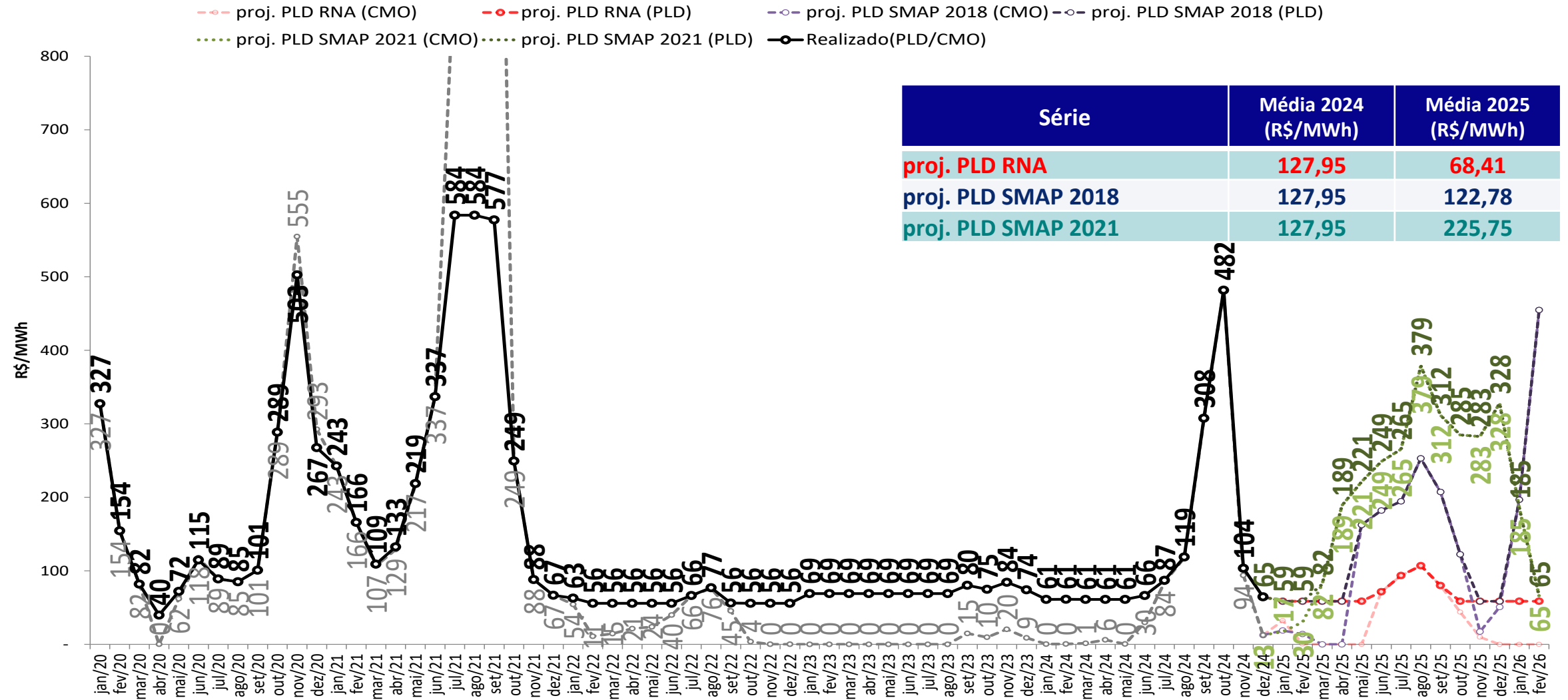
proj. PLD RNA (CMO) proj. PLD RNA (PLD) proj. PLD SMAP 2018 (CMO) proj. PLD SMAP 2018 (PLD) Realizado(CMO) Realizado(PLD/CMO)



- Foram considerados:
 - 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- * Média 2025: Média dos meses de janeiro a junho de 2025

projeção do PLD – SE/CO

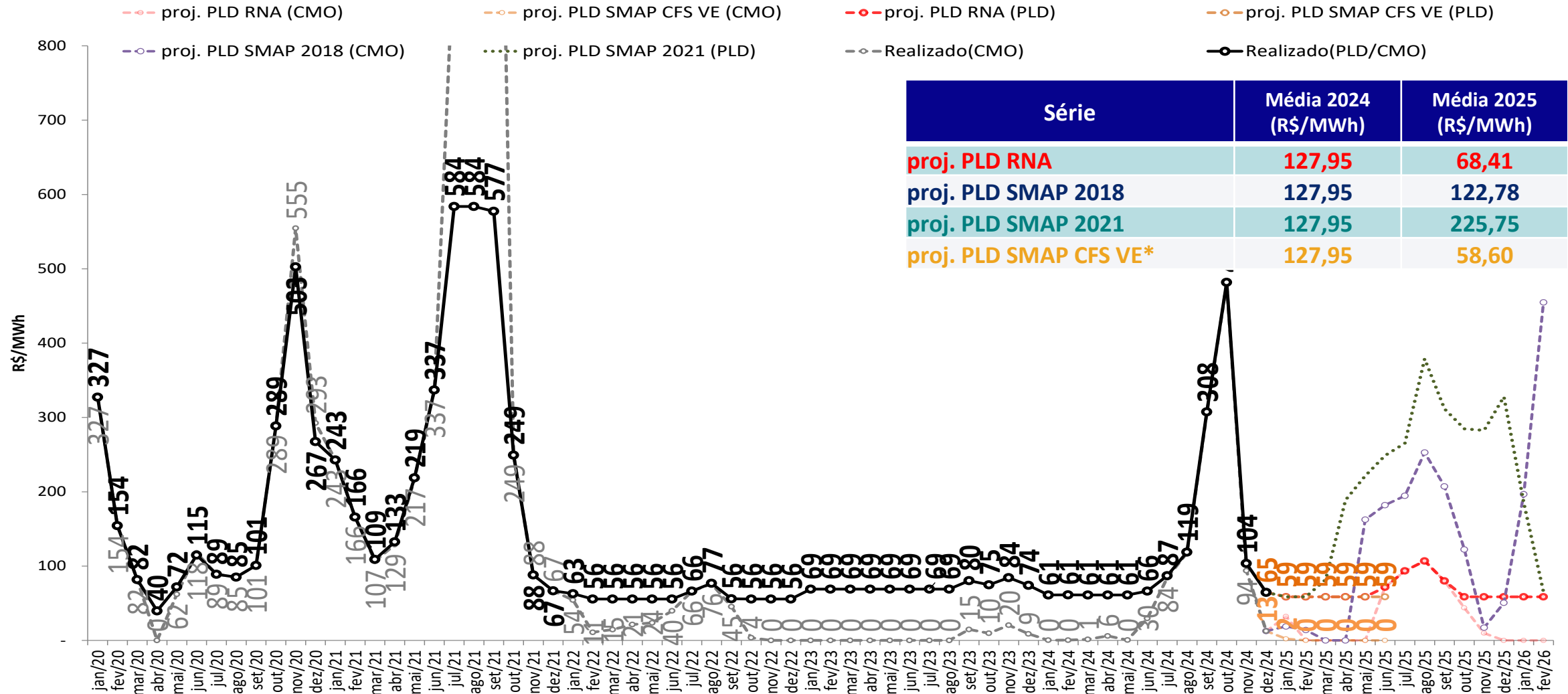
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



- **Foram considerados:**
 - 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
 - * Média 2025: Média dos meses de janeiro a junho de 2025

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

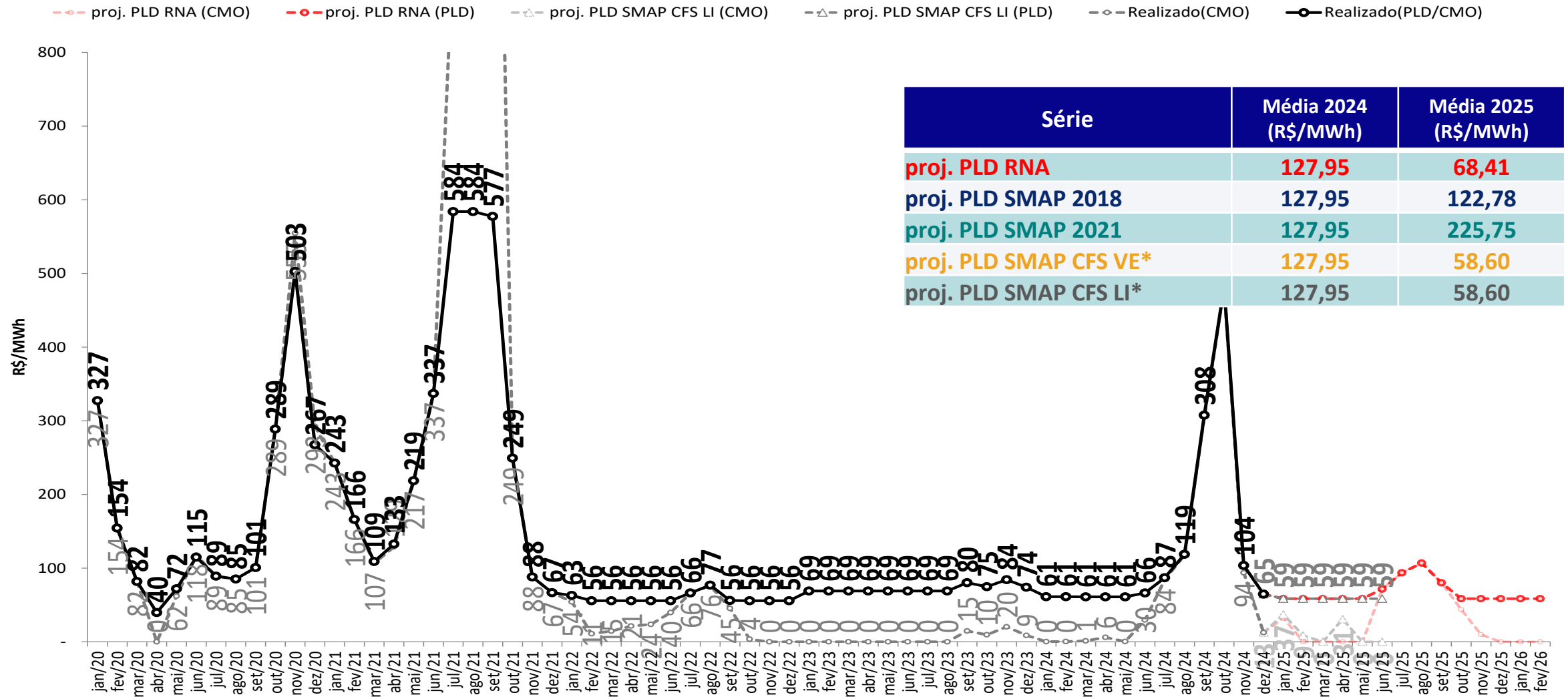


Série	Média 2024 (R\$/MWh)	Média 2025 (R\$/MWh)
proj. PLD RNA	127,95	68,41
proj. PLD SMAP 2018	127,95	122,78
proj. PLD SMAP 2021	127,95	225,75
proj. PLD SMAP CFS VE*	127,95	58,60

- **Foram considerados:**
 - 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
 - * Média 2025: Média dos meses de janeiro a junho de 2025

projeção do PLD – SE/CO

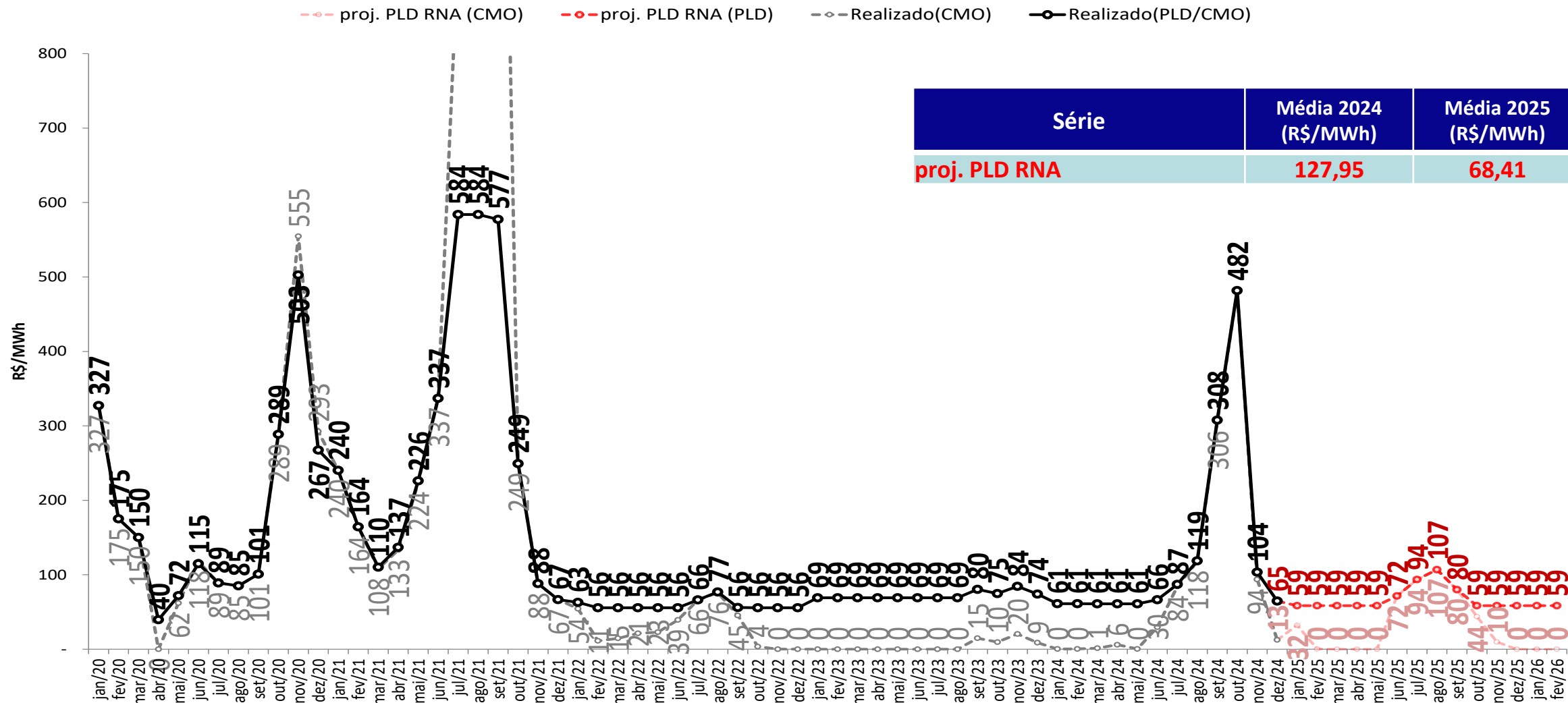
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- Foram considerados:
 - 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
 - * Média 2025: Média dos meses de janeiro a junho de 2025

projeção do PLD – Sul

proj. PLD RNA



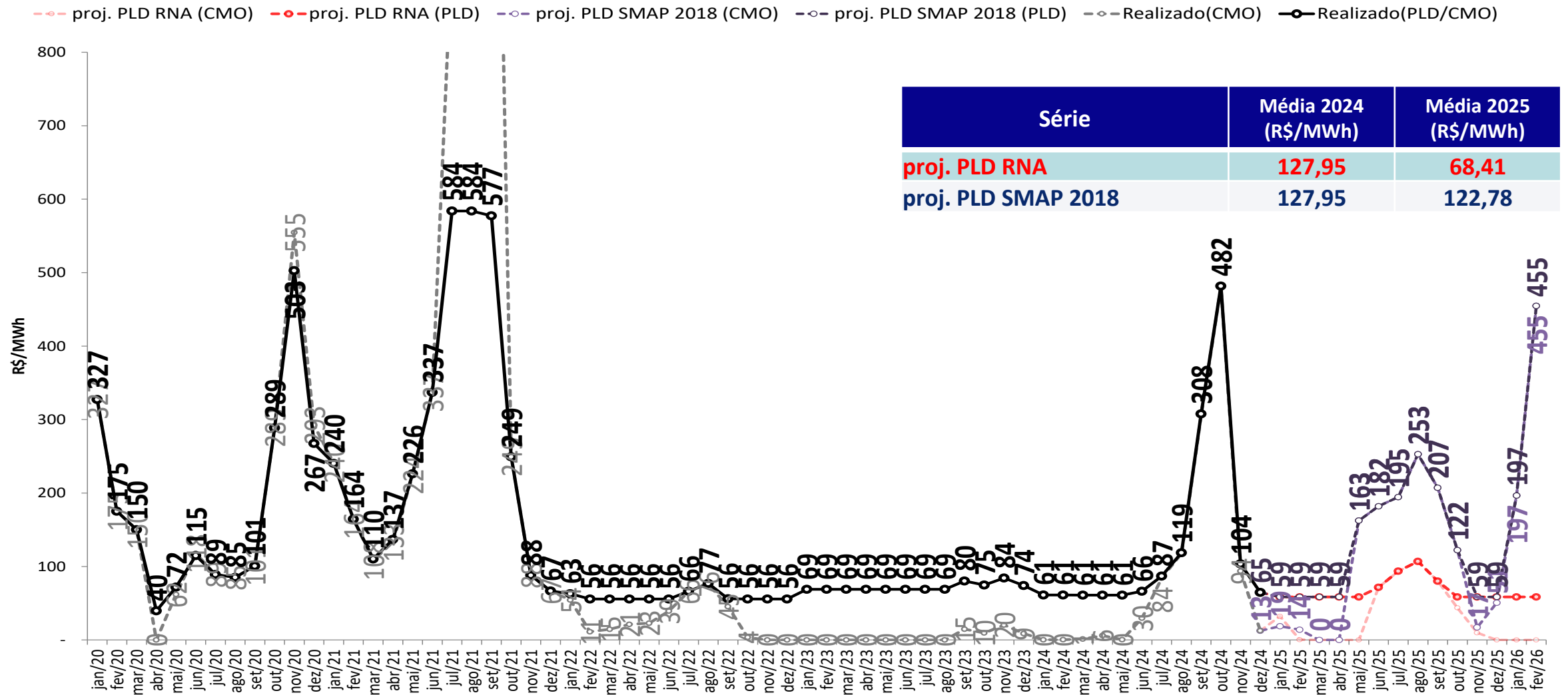
• Foram considerados:

- 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

* Média 2025: Média dos meses de janeiro a junho de 2025

projeção do PLD – Sul

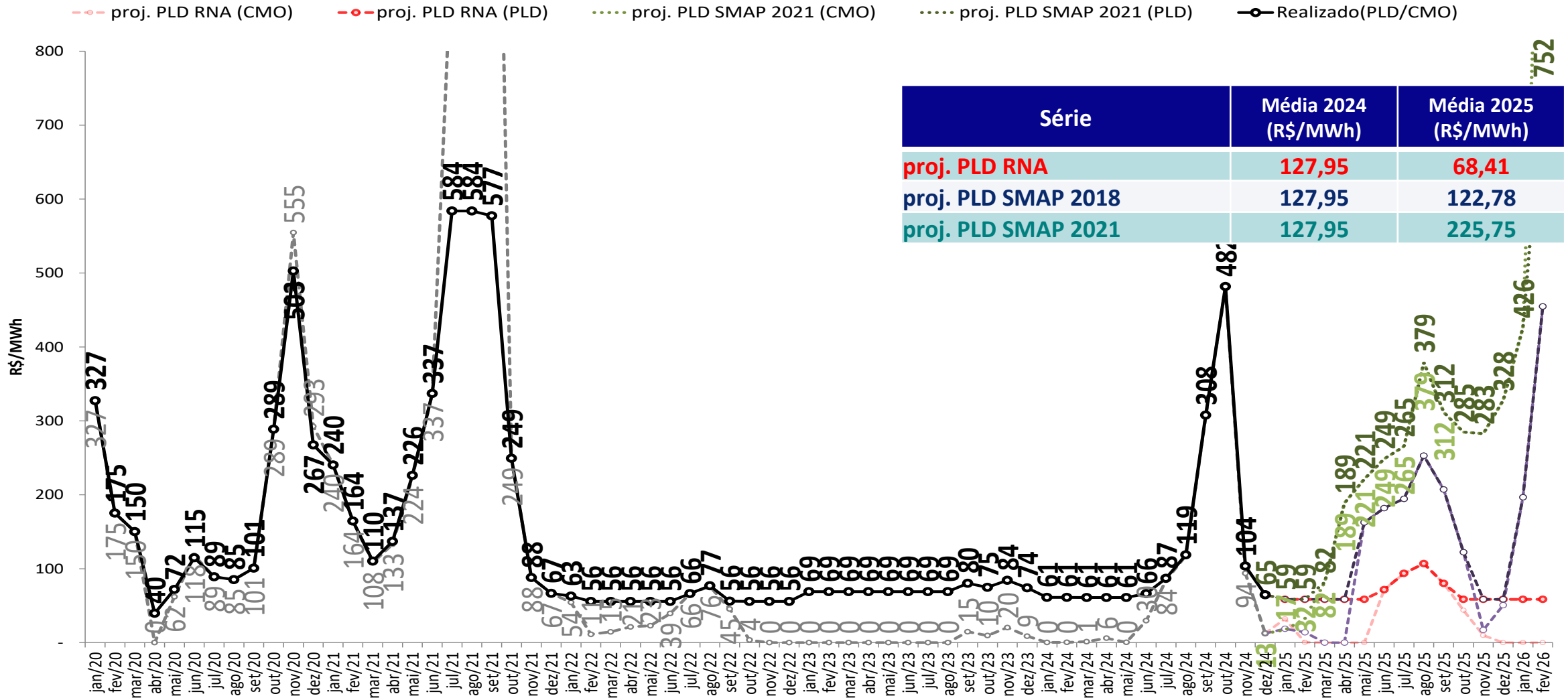
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



- Foram considerados:
 - 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- * Média 2025: Média dos meses de janeiro a junho de 2025

projeção do PLD – Sul

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021

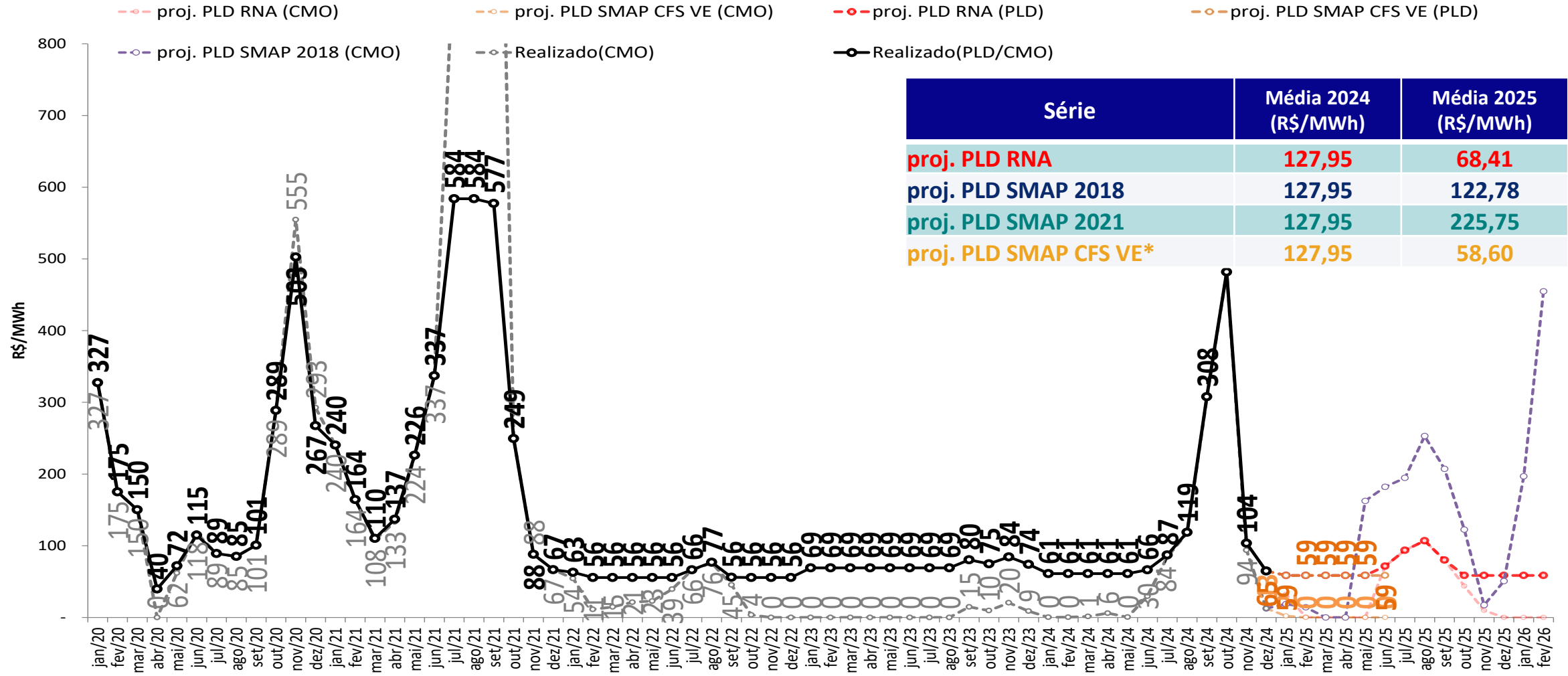


Série	Média 2024 (R\$/MWh)	Média 2025 (R\$/MWh)
proj. PLD RNA	127,95	68,41
proj. PLD SMAP 2018	127,95	122,78
proj. PLD SMAP 2021	127,95	225,75

- Foram considerados:
 - 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- * Média 2025: Média dos meses de janeiro a junho de 2025

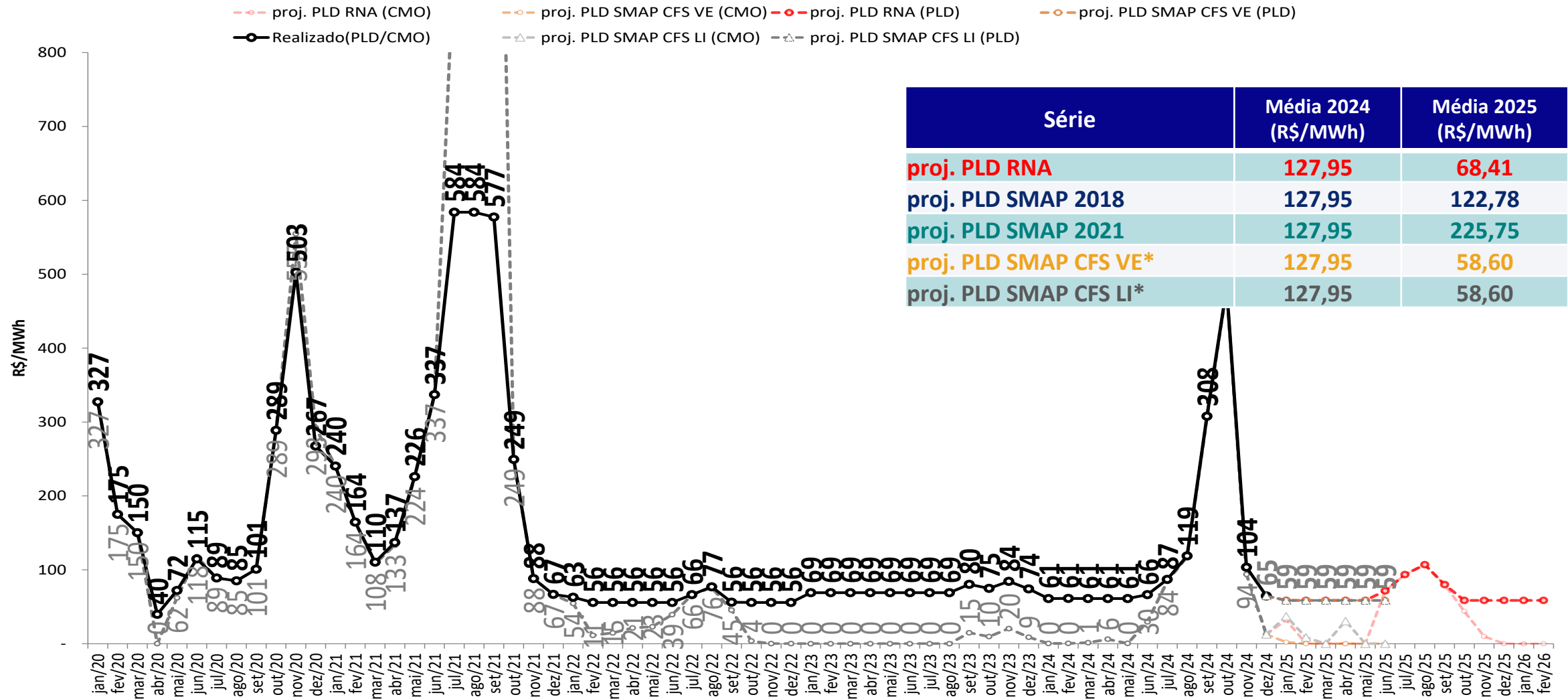
projeção do PLD – Sul

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



Série	Média 2024 (R\$/MWh)	Média 2025 (R\$/MWh)
proj. PLD RNA	127,95	68,41
proj. PLD SMAP 2018	127,95	122,78
proj. PLD SMAP 2021	127,95	225,75
proj. PLD SMAP CFS VE*	127,95	58,60

- *Foram considerados:*
 - 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- * Média 2025: Média dos meses de janeiro a junho de 2025

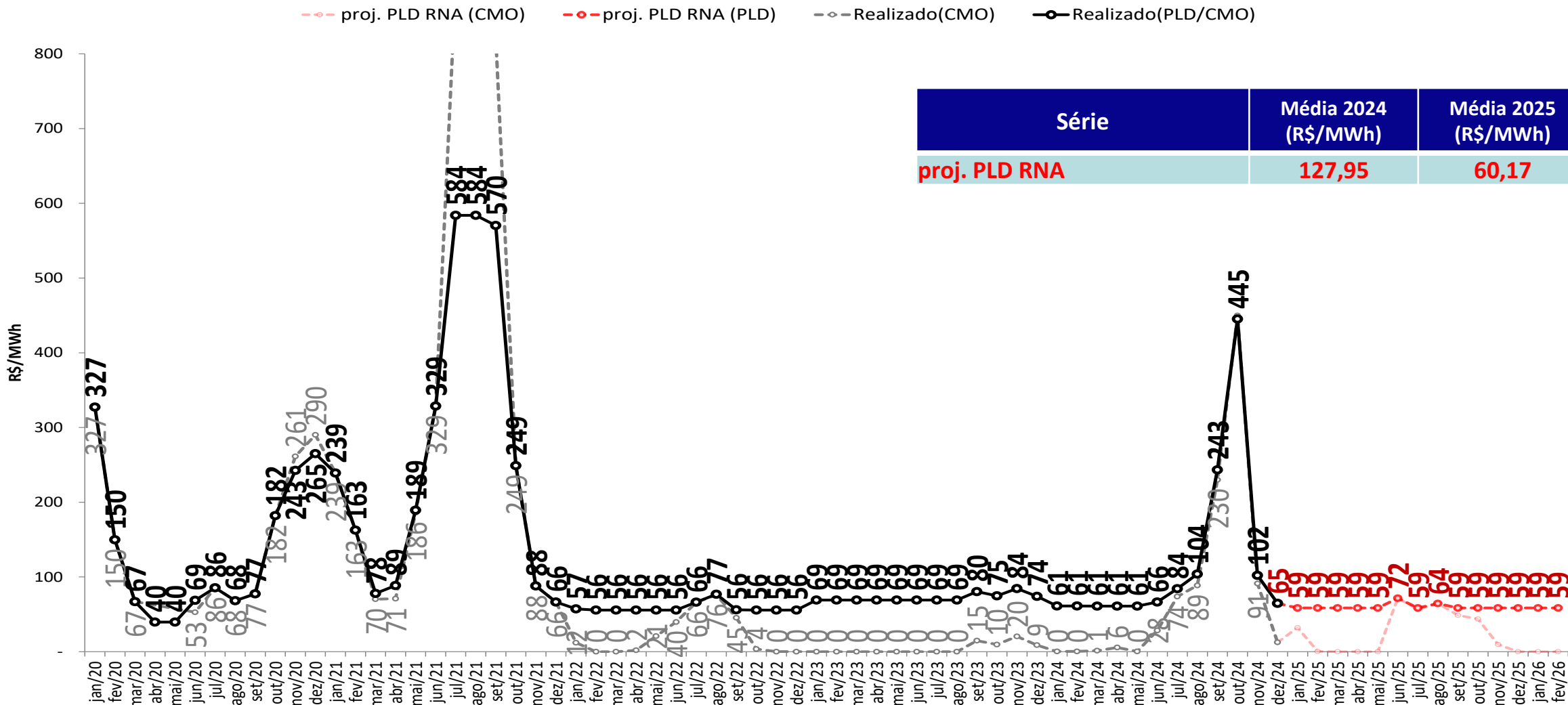


Série	Média 2024 (R\$/MWh)	Média 2025 (R\$/MWh)
proj. PLD RNA	127,95	68,41
proj. PLD SMAP 2018	127,95	122,78
proj. PLD SMAP 2021	127,95	225,75
proj. PLD SMAP CFS VE*	127,95	58,60
proj. PLD SMAP CFS LI*	127,95	58,60

- Foram considerados:
 - 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
 - * Média 2025: Média dos meses de janeiro a junho de 2025

projeção do PLD – Nordeste

proj. PLD RNA



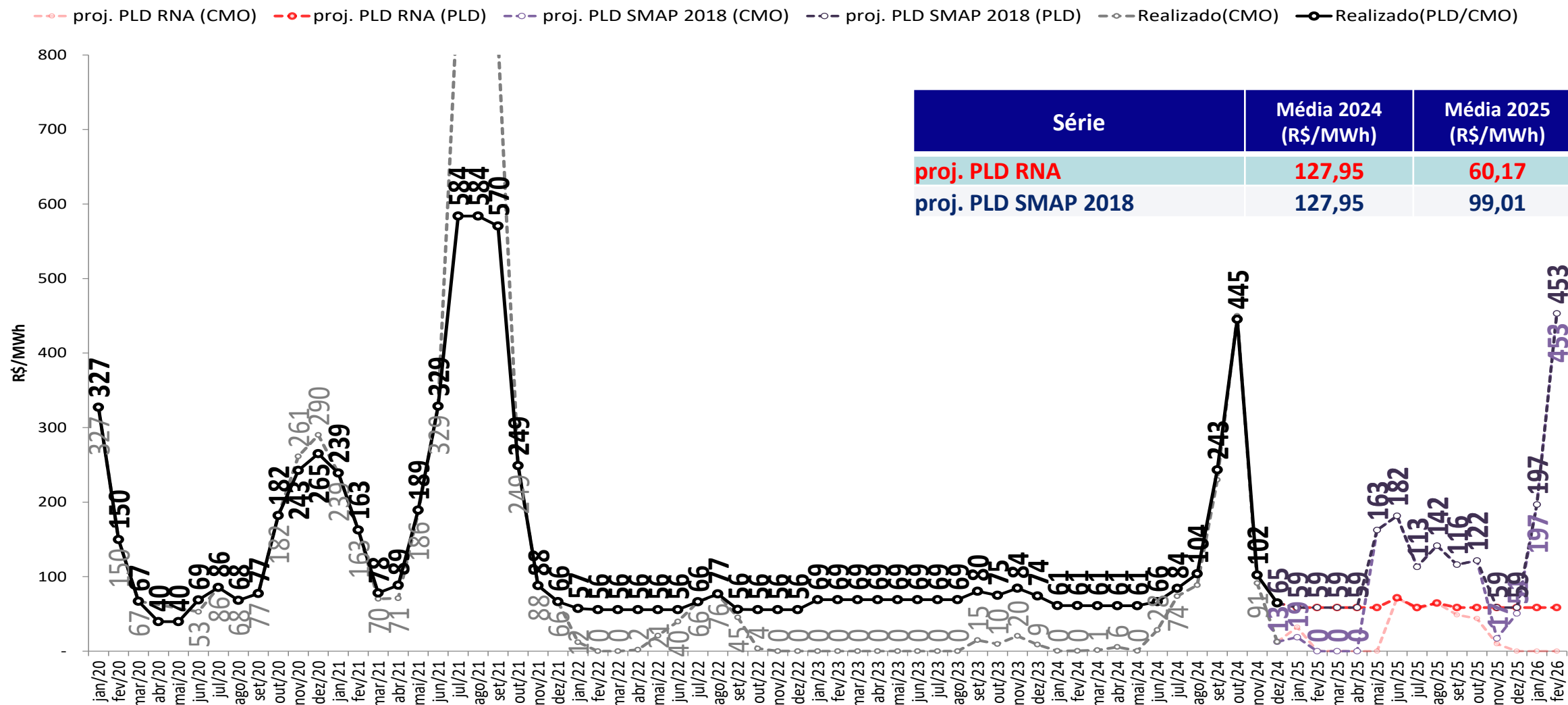
• Foram considerados:

- 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

* Média 2025: Média dos meses de janeiro a junho de 2025

projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018

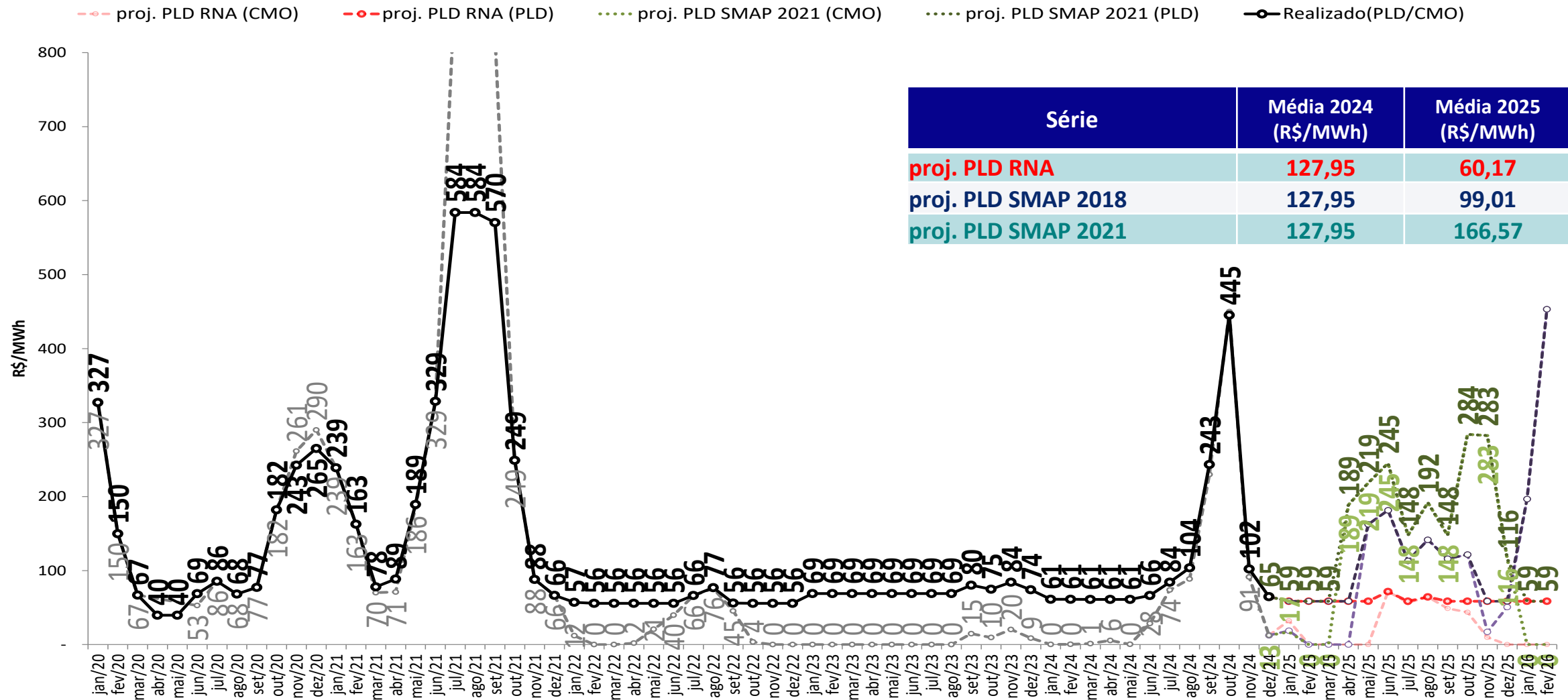


Série	Média 2024 (R\$/MWh)	Média 2025 (R\$/MWh)
proj. PLD RNA	127,95	60,17
proj. PLD SMAP 2018	127,95	99,01

- Foram considerados:
 - 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
 - * Média 2025: Média dos meses de janeiro a junho de 2025

projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021

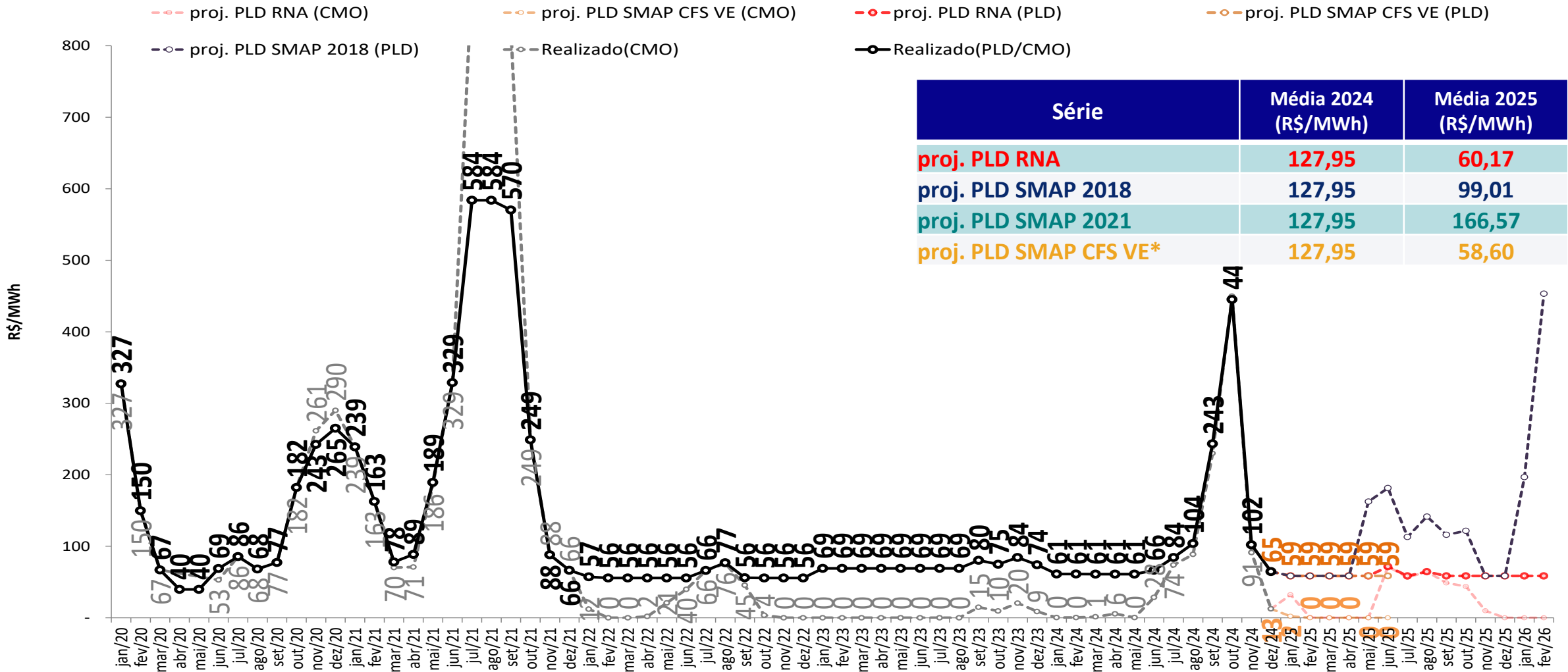


Série	Média 2024 (R\$/MWh)	Média 2025 (R\$/MWh)
proj. PLD RNA	127,95	60,17
proj. PLD SMAP 2018	127,95	99,01
proj. PLD SMAP 2021	127,95	166,57

- Foram considerados:
 - 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- * Média 2025: Média dos meses de janeiro a junho de 2025

projeção do PLD – Nordeste

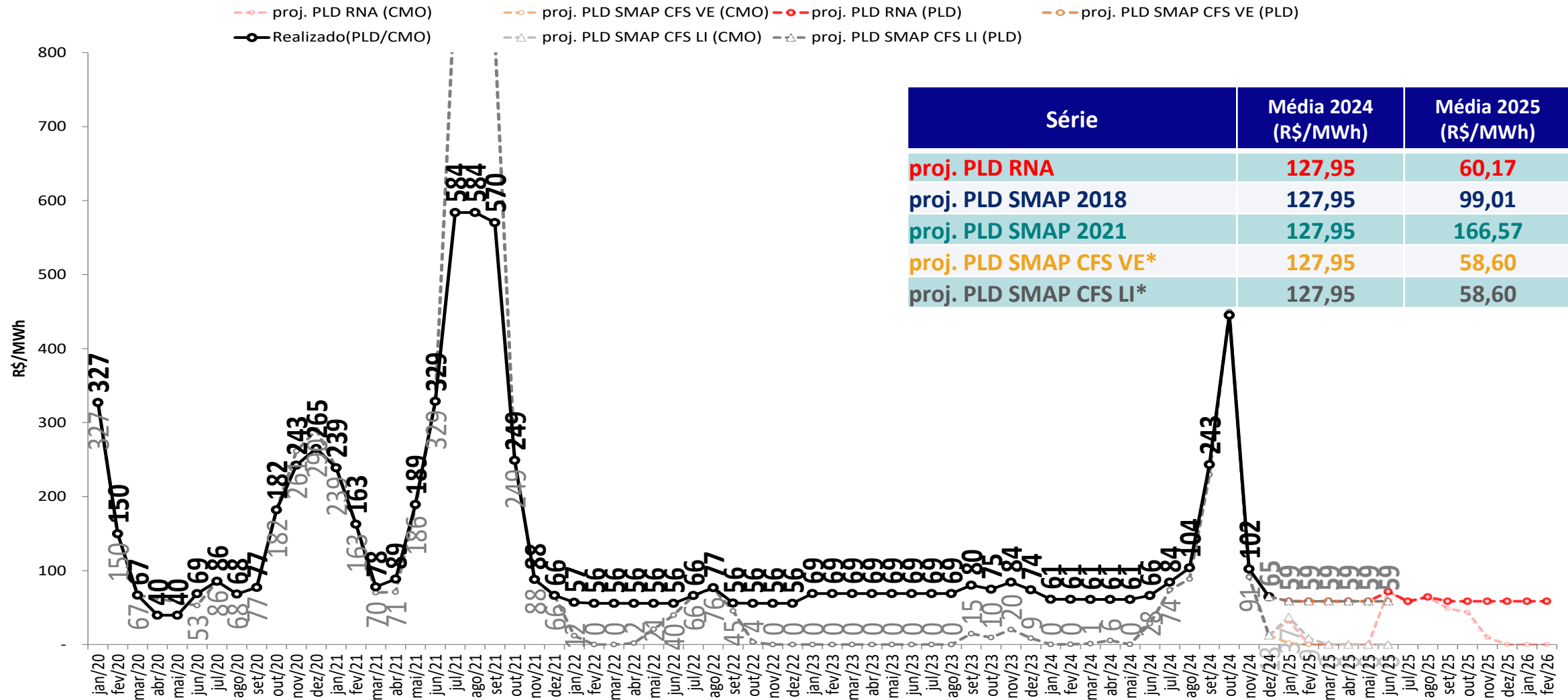
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- **Foram considerados:**
 - 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
 - * Média 2025: Média dos meses de janeiro a junho de 2025

projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

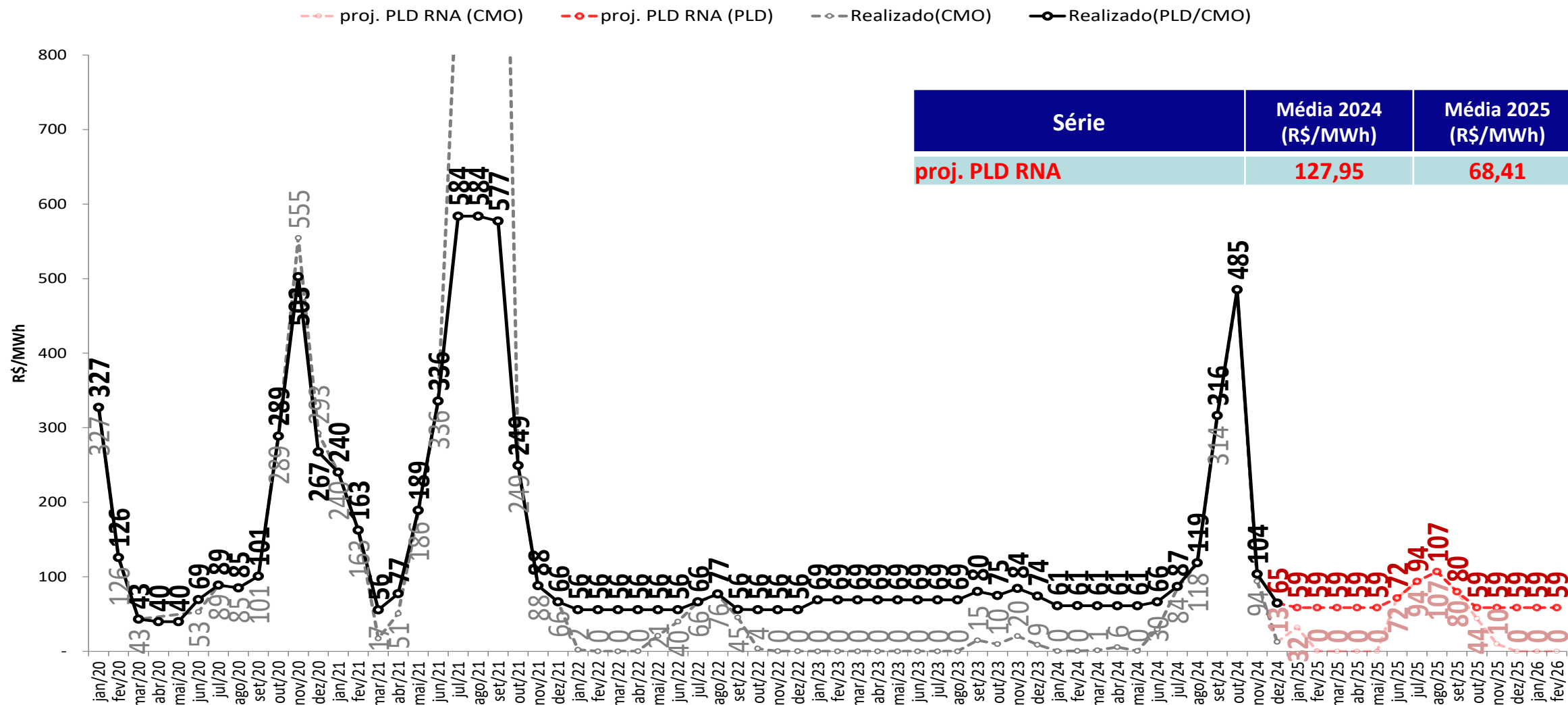


Série	Média 2024 (R\$/MWh)	Média 2025 (R\$/MWh)
proj. PLD RNA	127,95	60,17
proj. PLD SMAP 2018	127,95	99,01
proj. PLD SMAP 2021	127,95	166,57
proj. PLD SMAP CFS VE*	127,95	58,60
proj. PLD SMAP CFS LI*	127,95	58,60

- Foram considerados:
 - 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
 - * Média 2025: Média dos meses de janeiro a junho de 2025

projeção do PLD – Norte

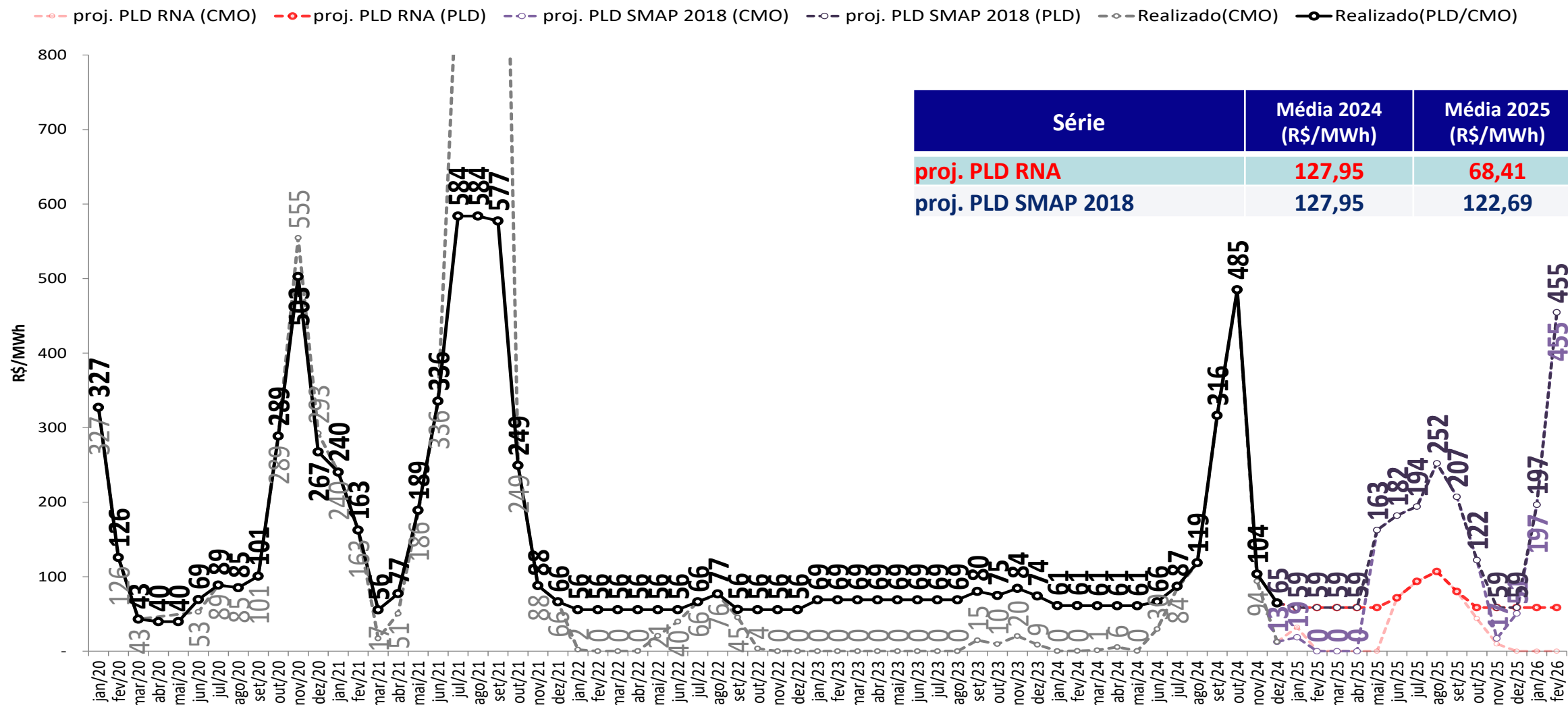
proj. PLD RNA



- Foram considerados:
 - 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
 - * Média 2025: Média dos meses de janeiro a junho de 2025

projeção do PLD – Norte

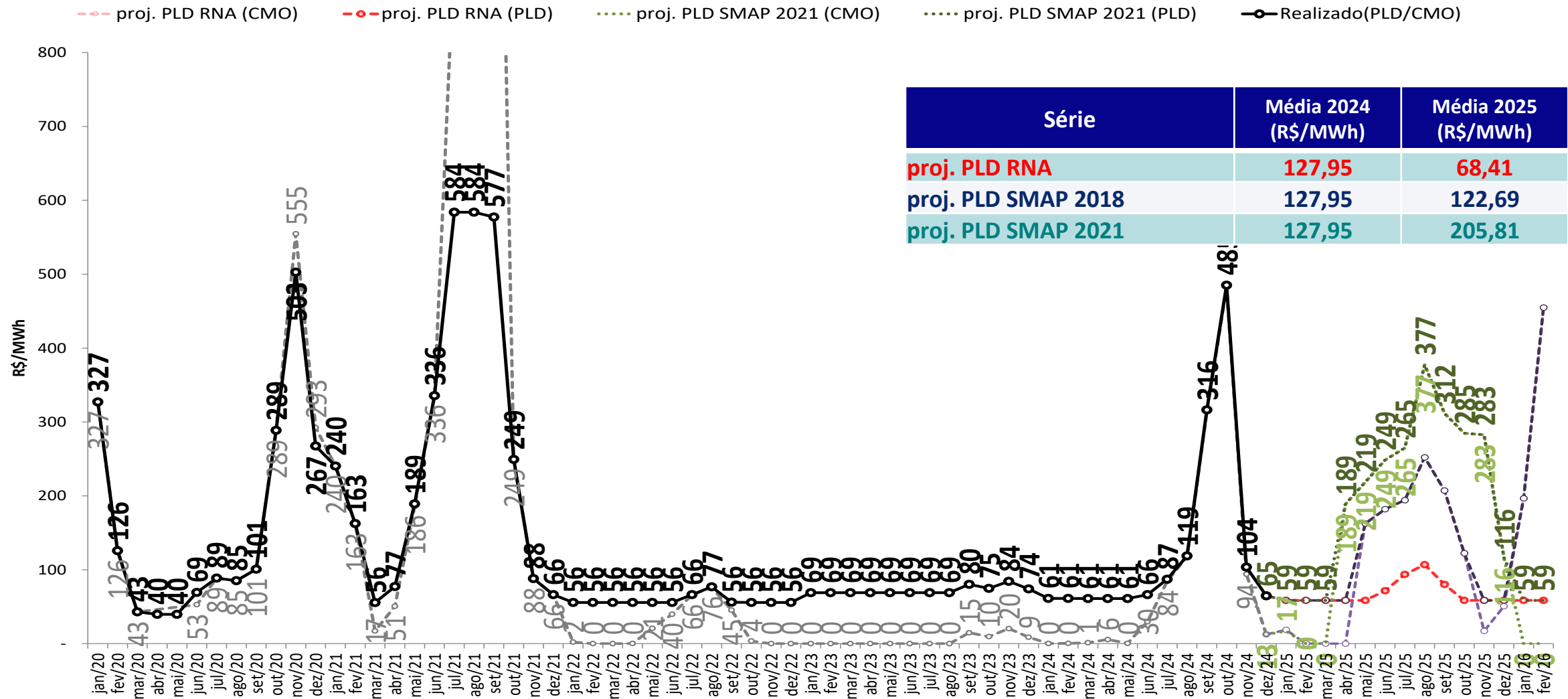
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



- Foram considerados:
 - 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- * Média 2025: Média dos meses de janeiro a junho de 2025

projeção do PLD – Norte

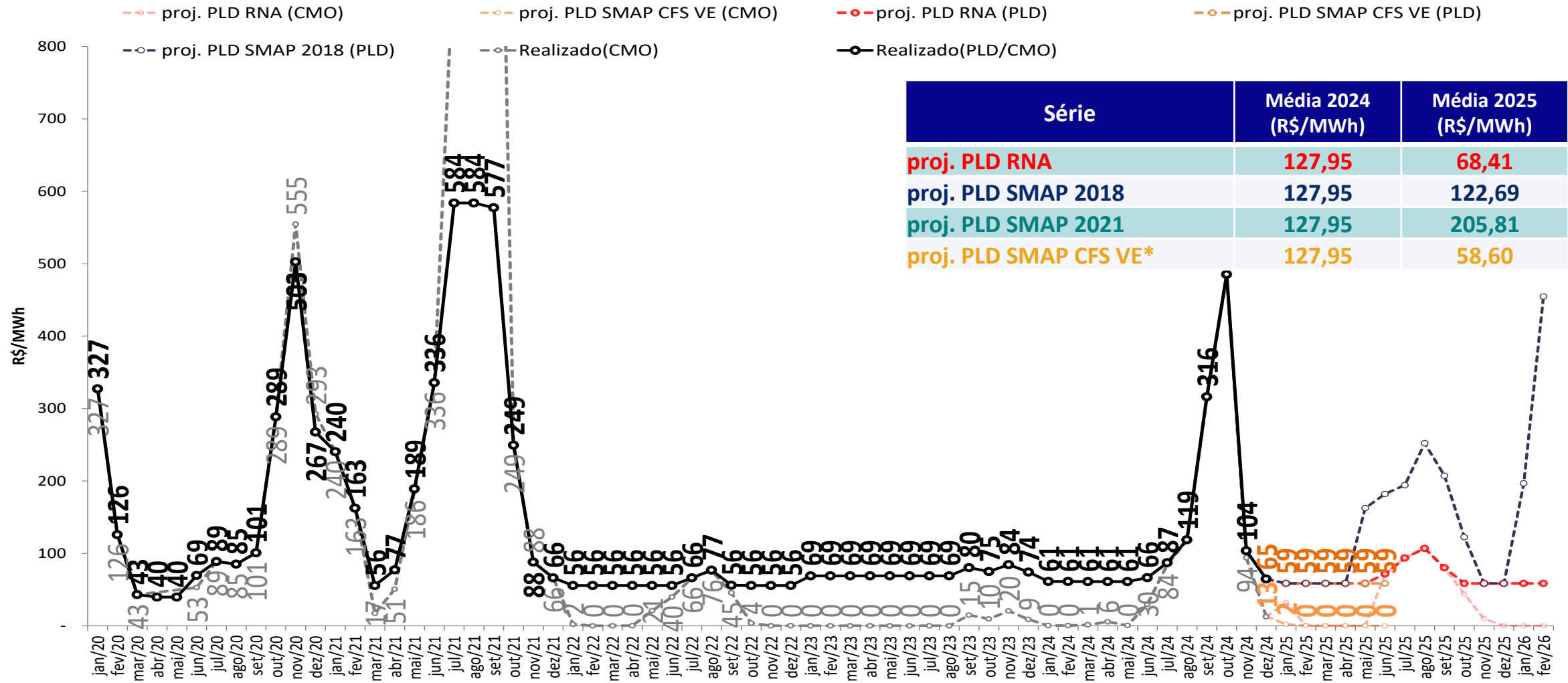
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



- Foram considerados:
 - 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- * Média 2025: Média dos meses de janeiro a junho de 2025

projeção do PLD – Norte

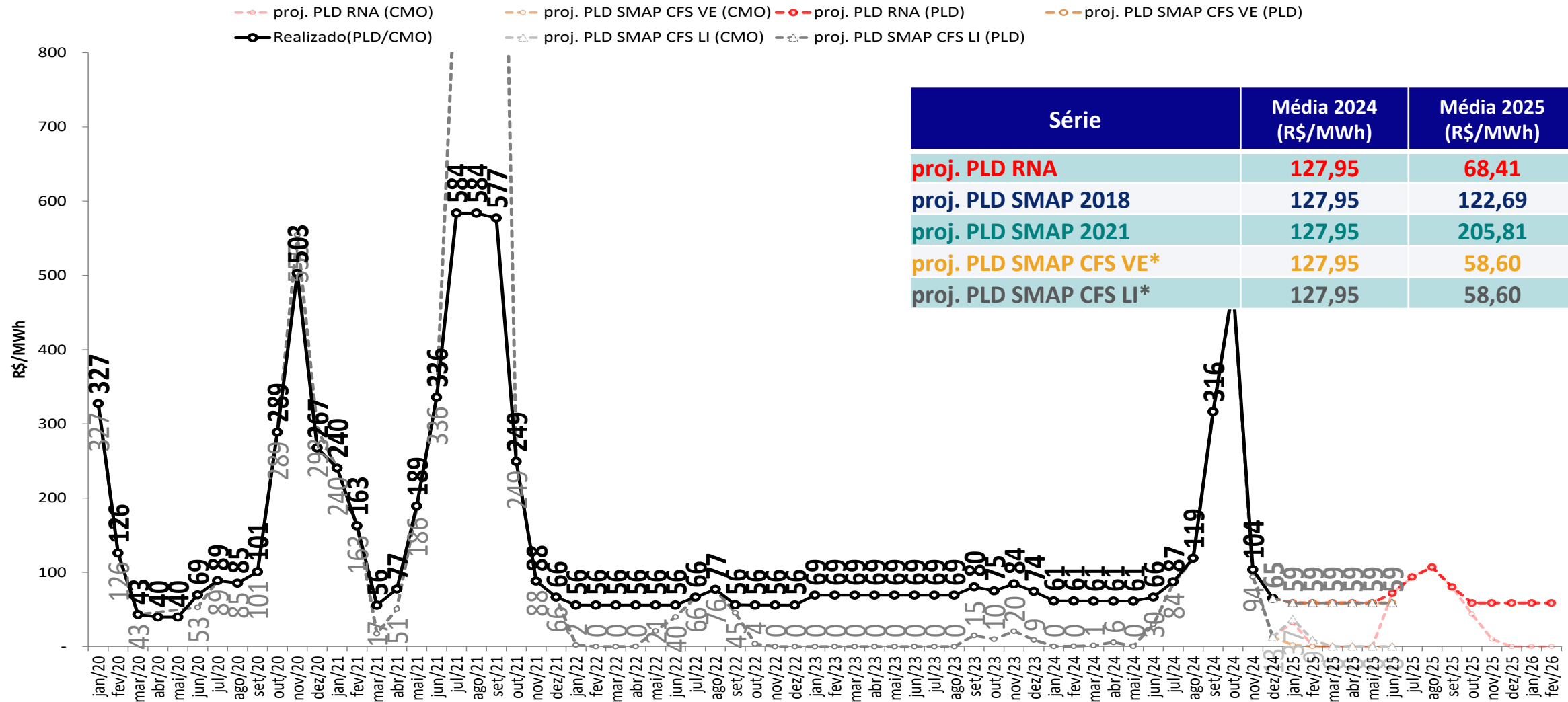
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- **Foram considerados:**
 - 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- * Média 2025: Média dos meses de janeiro a junho de 2025

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



Série	Média 2024 (R\$/MWh)	Média 2025 (R\$/MWh)
proj. PLD RNA	127,95	68,41
proj. PLD SMAP 2018	127,95	122,69
proj. PLD SMAP 2021	127,95	205,81
proj. PLD SMAP CFS VE*	127,95	58,60
proj. PLD SMAP CFS LI*	127,95	58,60

- Foram considerados:
 - 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- * Média 2025: Média dos meses de janeiro a junho de 2025

tabela resumo da projeção do PLD



SE/CO	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26
proj. PLD RNA	59	59	59	59	59	72	94	107	80	59	59	59	59	59
proj. PLD SMAP 2018	59	59	59	59	163	182	195	253	207	122	59	59	197	455
proj. PLD SMAP 2021	59	59	82	189	221	249	265	379	312	285	283	328	185	65
proj. PLD SMAP CFS VE	59	59	59	59	59	59								
proj. PLD SMAP CFS LI	59	59	59	59	59	59								

S	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26
proj. PLD RNA	59	59	59	59	59	72	94	107	80	59	59	59	59	59
proj. PLD SMAP 2018	59	59	59	59	163	182	195	253	207	122	59	59	197	455
proj. PLD SMAP 2021	59	59	82	189	221	249	265	379	312	285	283	328	426	752
proj. PLD SMAP CFS VE	59	59	59	59	59	59								
proj. PLD SMAP CFS LI	59	59	59	59	59	59								

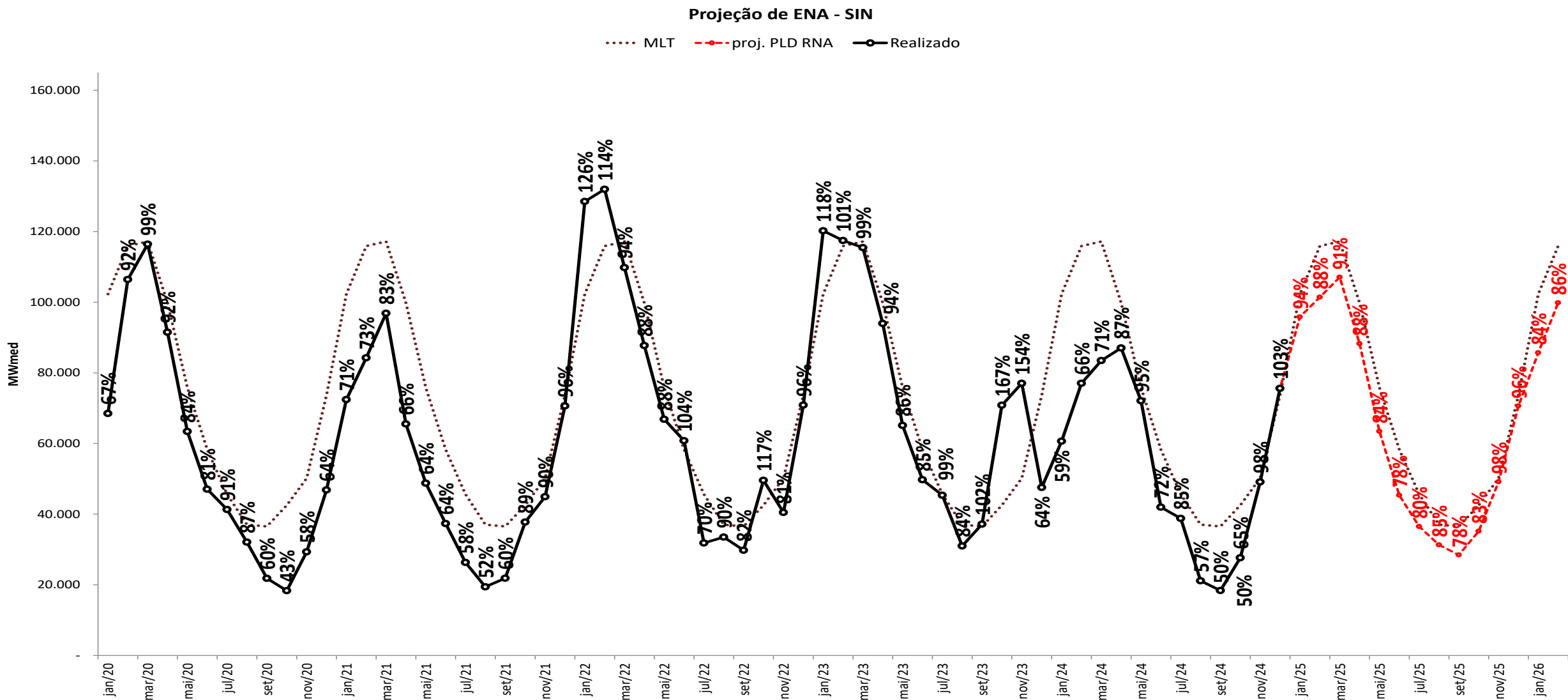
NE	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26
proj. PLD RNA	59	59	59	59	59	72	59	64	59	59	59	59	59	59
proj. PLD SMAP 2018	59	59	59	59	163	182	113	142	116	122	59	59	197	453
proj. PLD SMAP 2021	59	59	59	189	219	245	148	192	148	284	283	116	59	59
proj. PLD SMAP CFS VE	59	59	59	59	59	59								
proj. PLD SMAP CFS LI	59	59	59	59	59	59								

N	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26
proj. PLD RNA	59	59	59	59	59	72	94	107	80	59	59	59	59	59
proj. PLD SMAP 2018	59	59	59	59	163	182	194	252	207	122	59	59	197	455
proj. PLD SMAP 2021	59	59	59	189	219	249	265	377	312	285	283	116	59	59
proj. PLD SMAP CFS VE	59	59	59	59	59	59								
proj. PLD SMAP CFS LI	59	59	59	59	59	59								

- Foram considerados:
 - 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

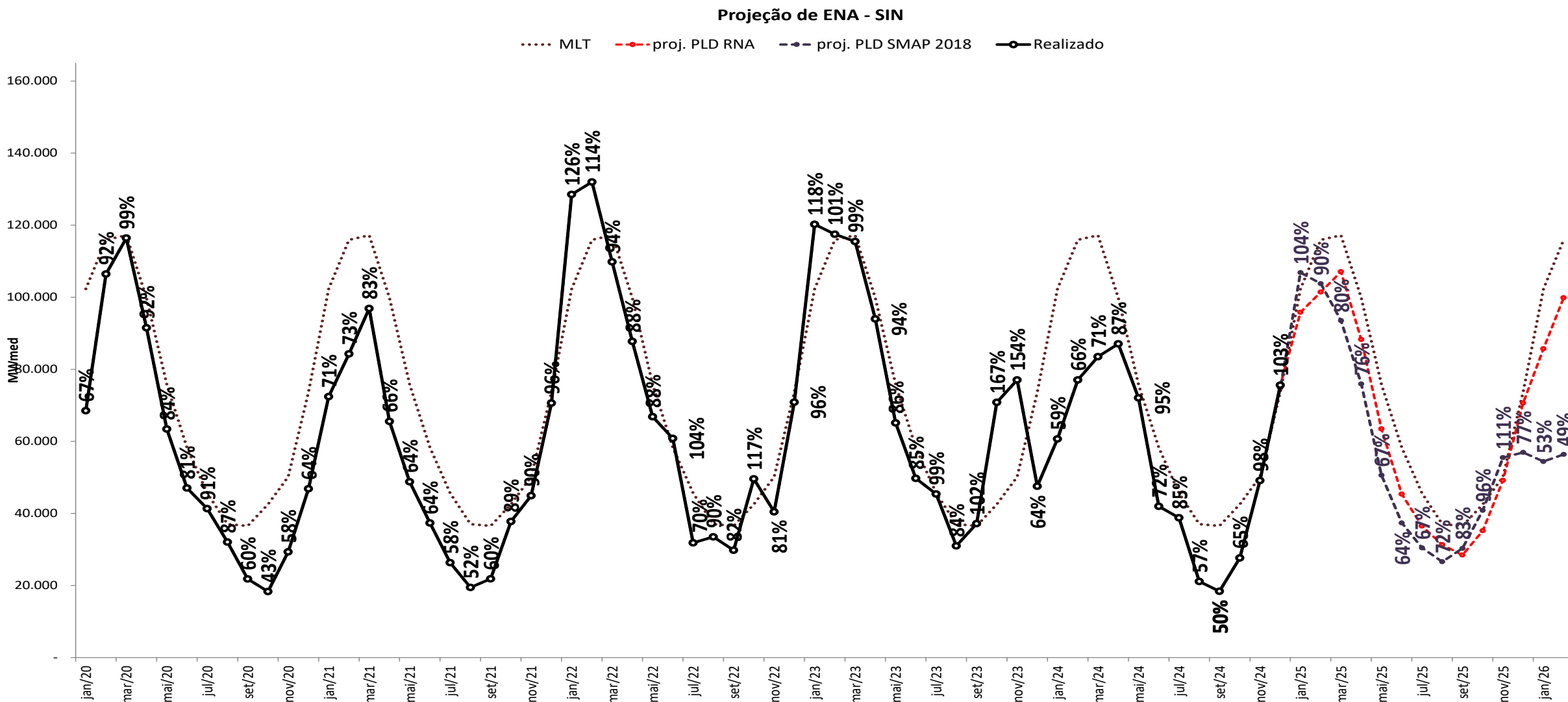
projeção de energia natural afluyente

proj. PLD RNA

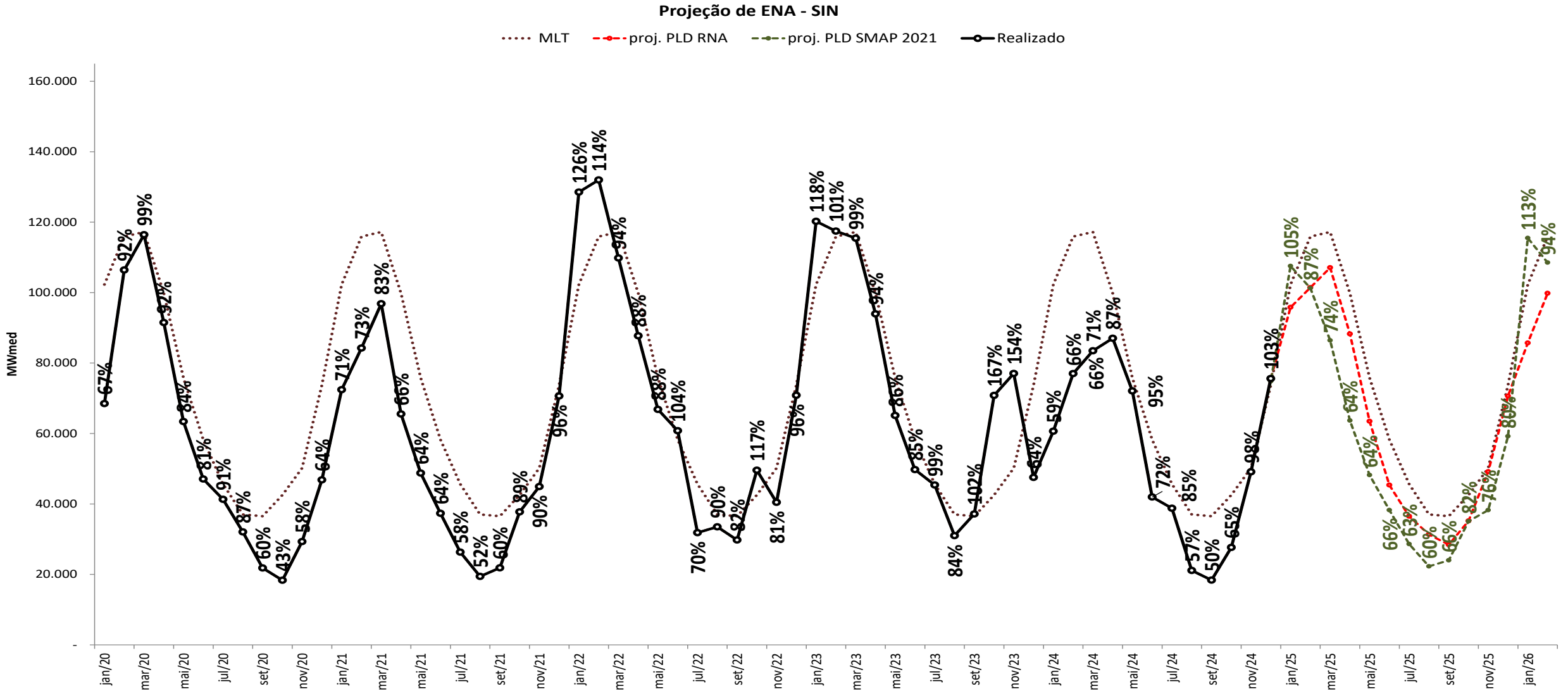


projeção de energia natural afluyente

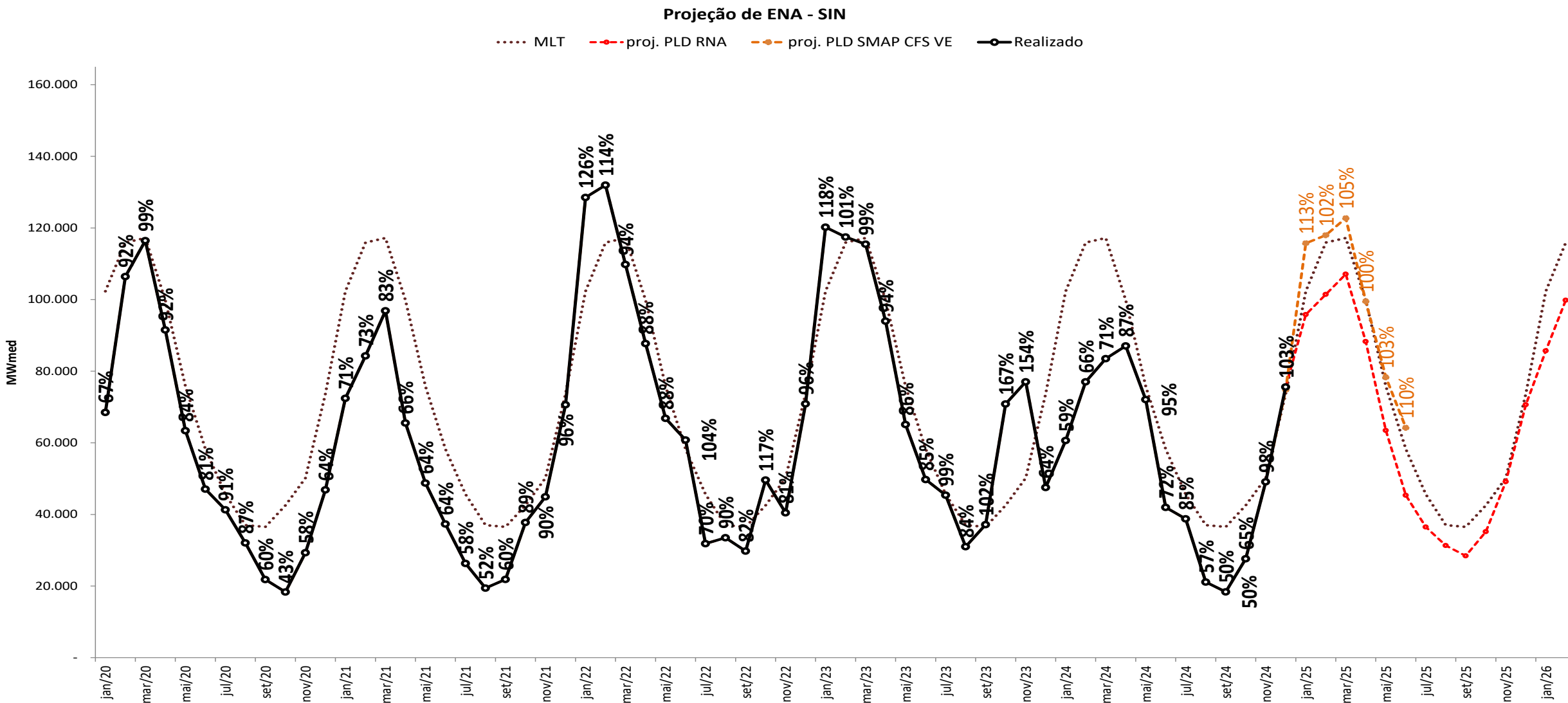
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021

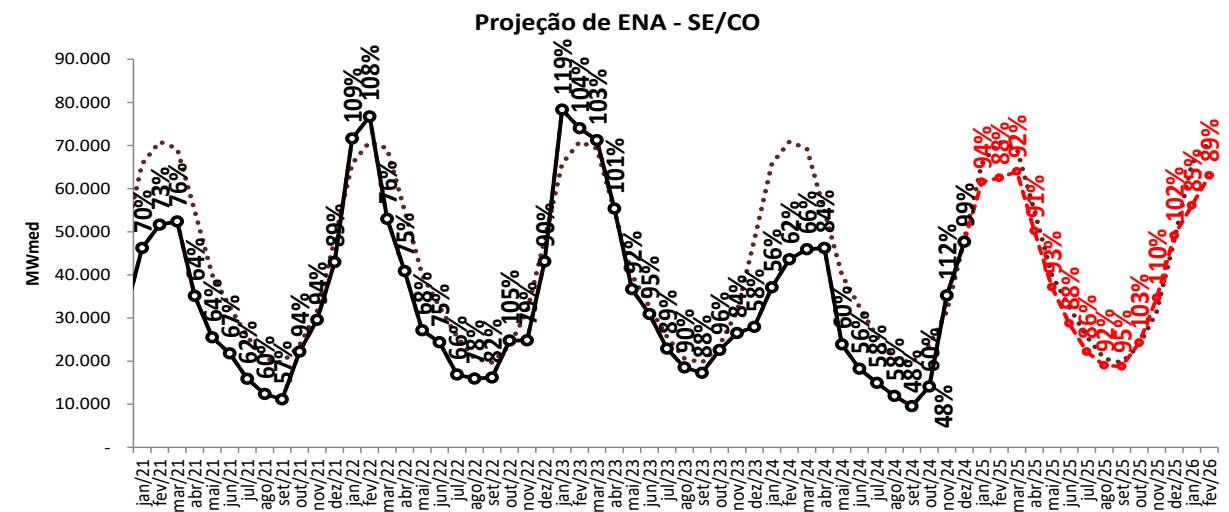
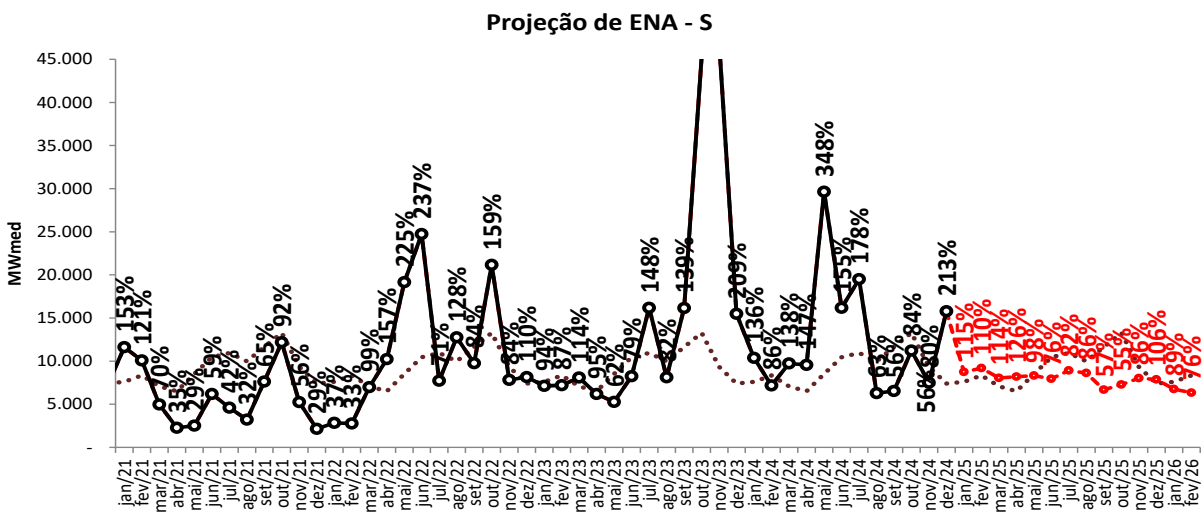
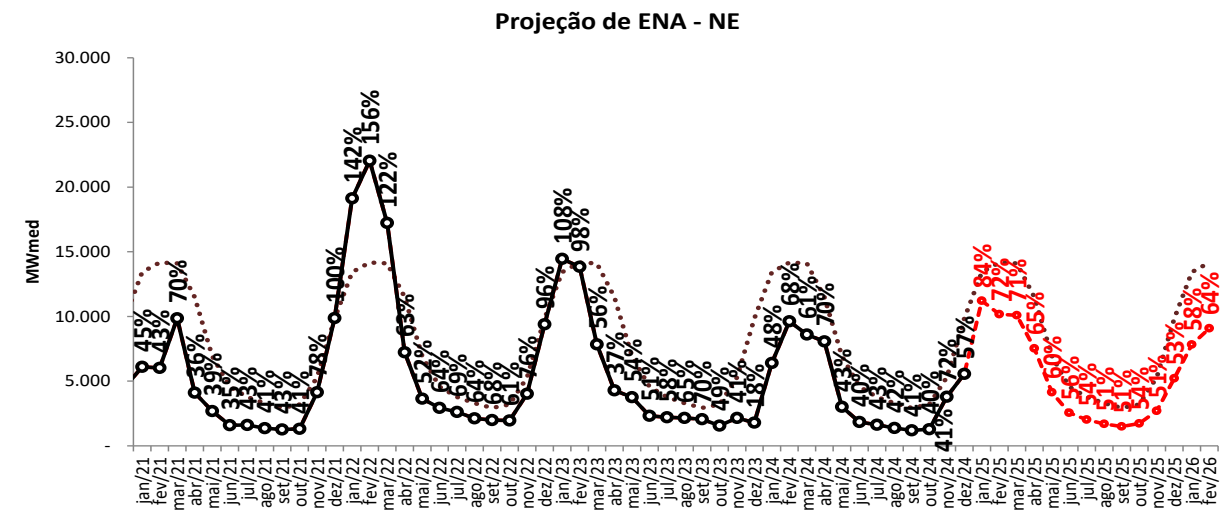
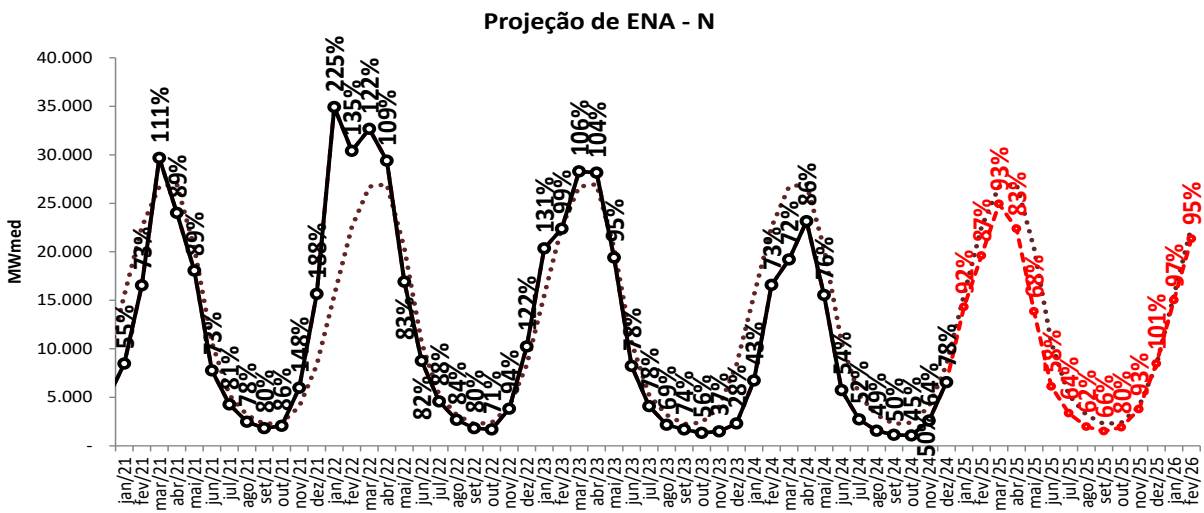


projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção de energia natural afluente

proj. PLD RNA



..... MLT

—●— Realizado

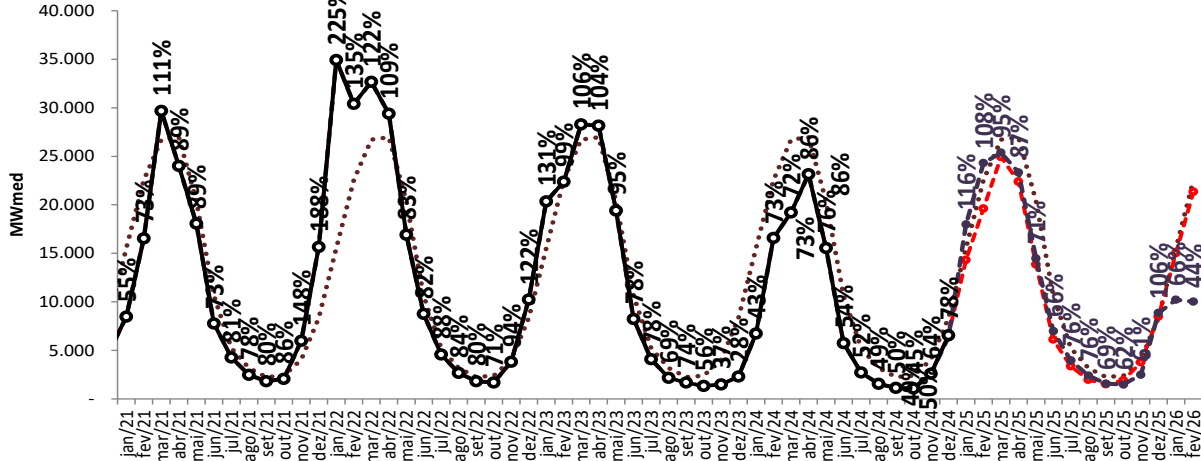
—●— ENA RNA

projeção de energia natural afluyente

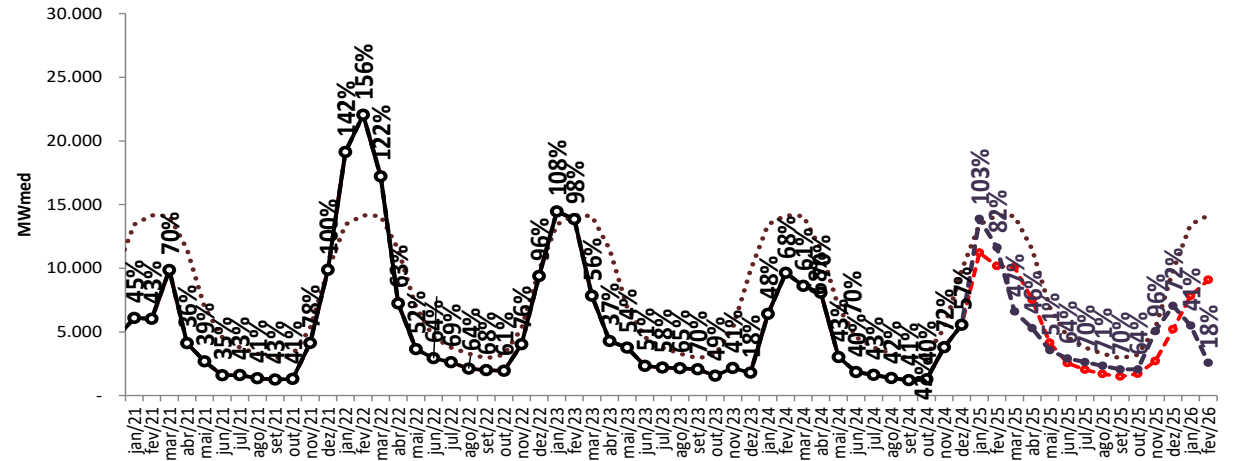
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



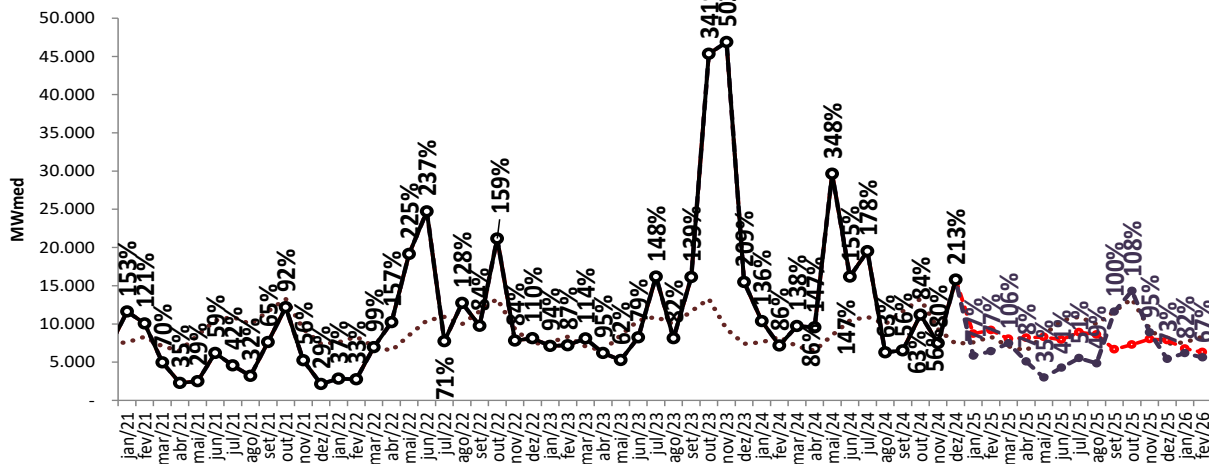
Projeção de ENA - N



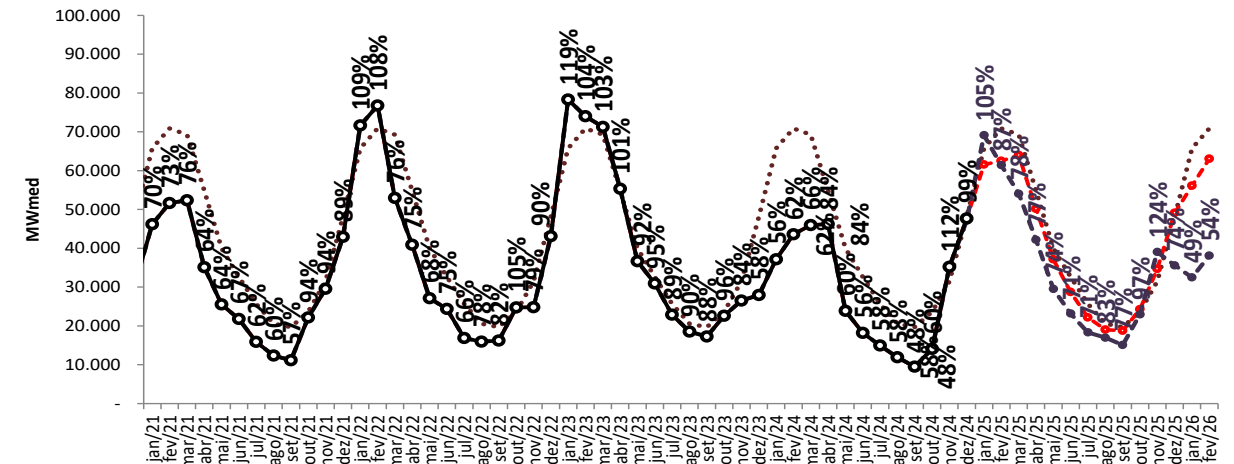
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

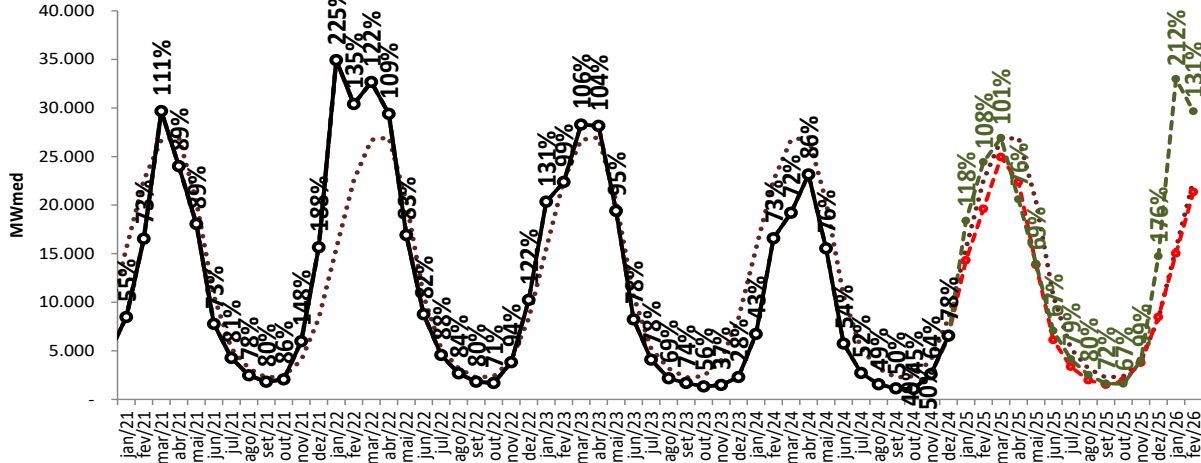
—●— proj. PLD SMAP 2018

projeção de energia natural afluyente

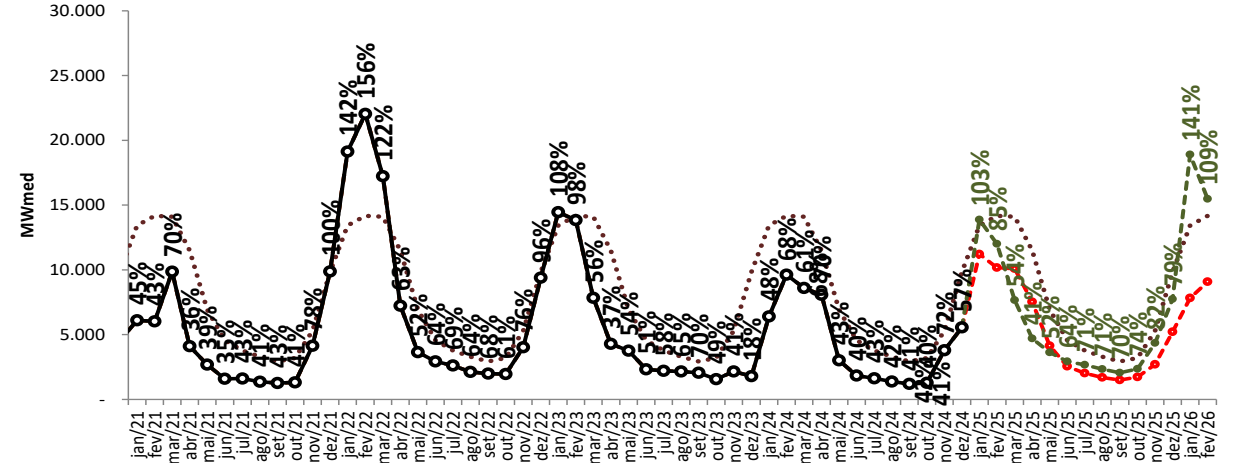
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



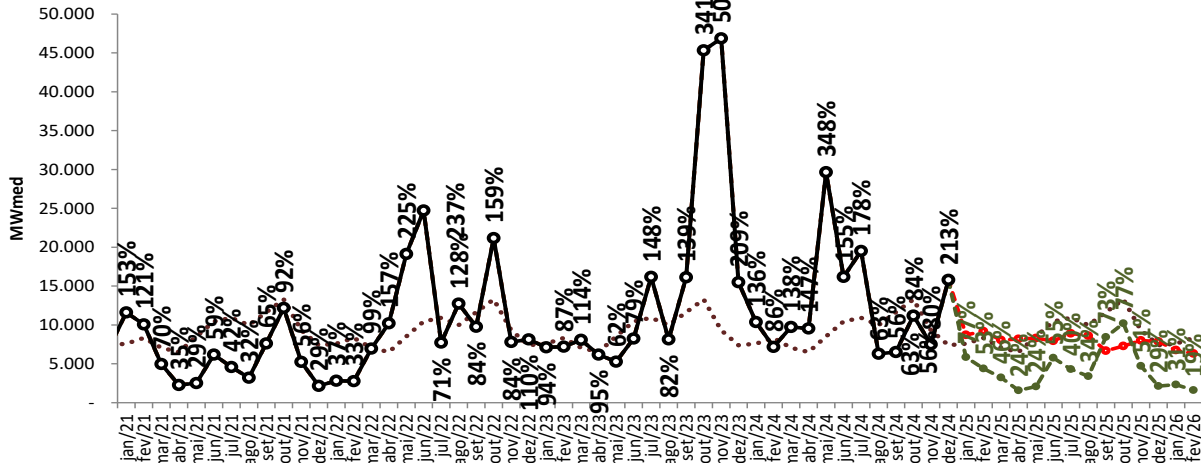
Projeção de ENA - N



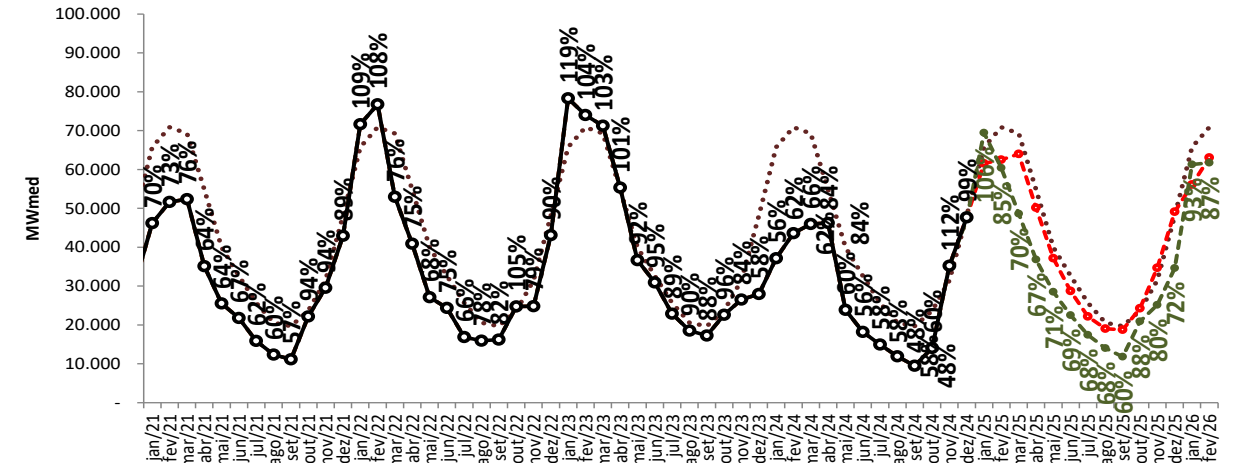
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

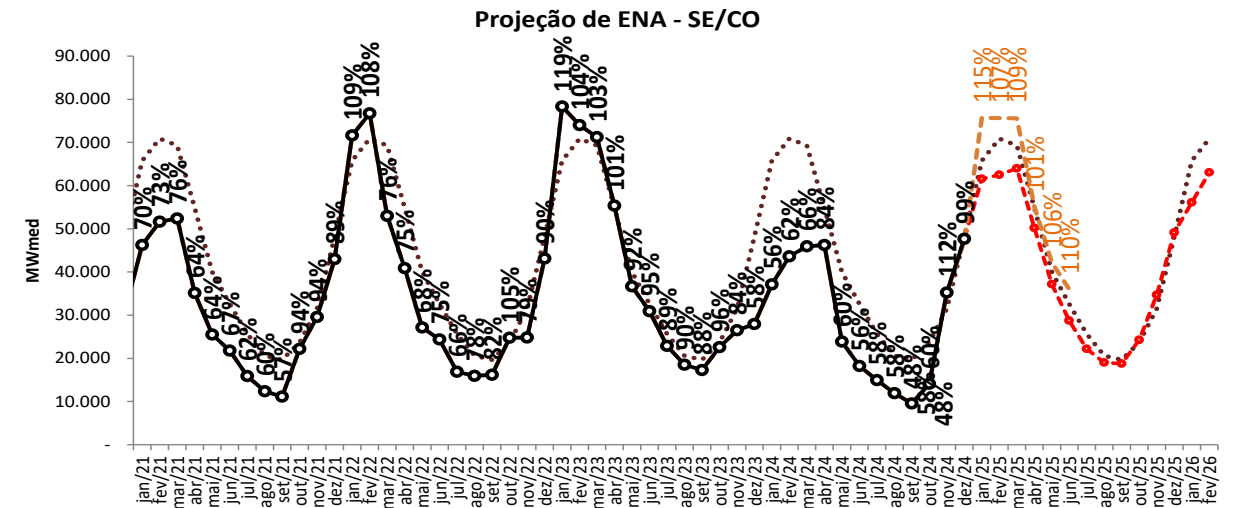
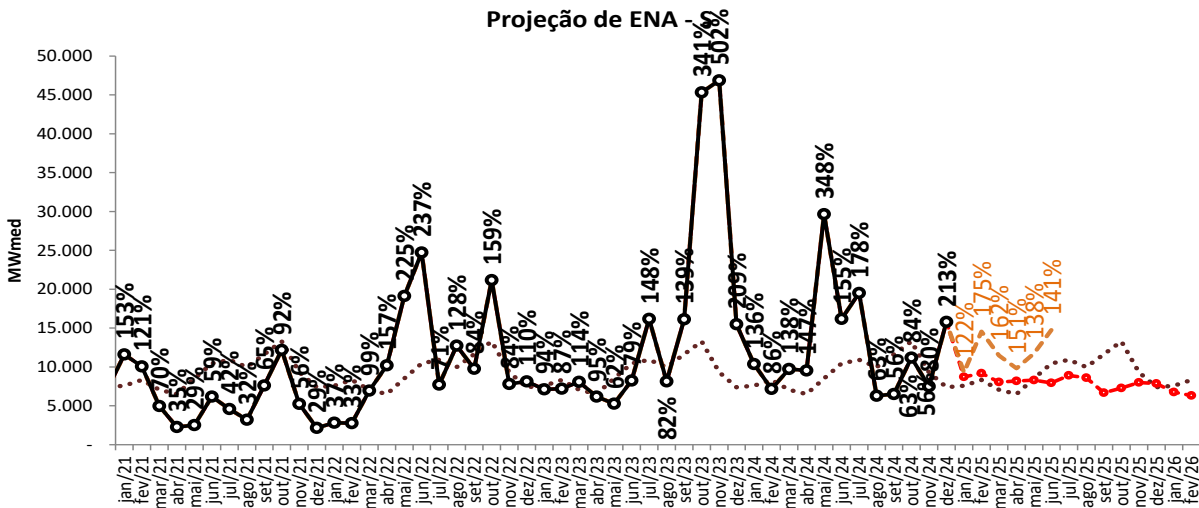
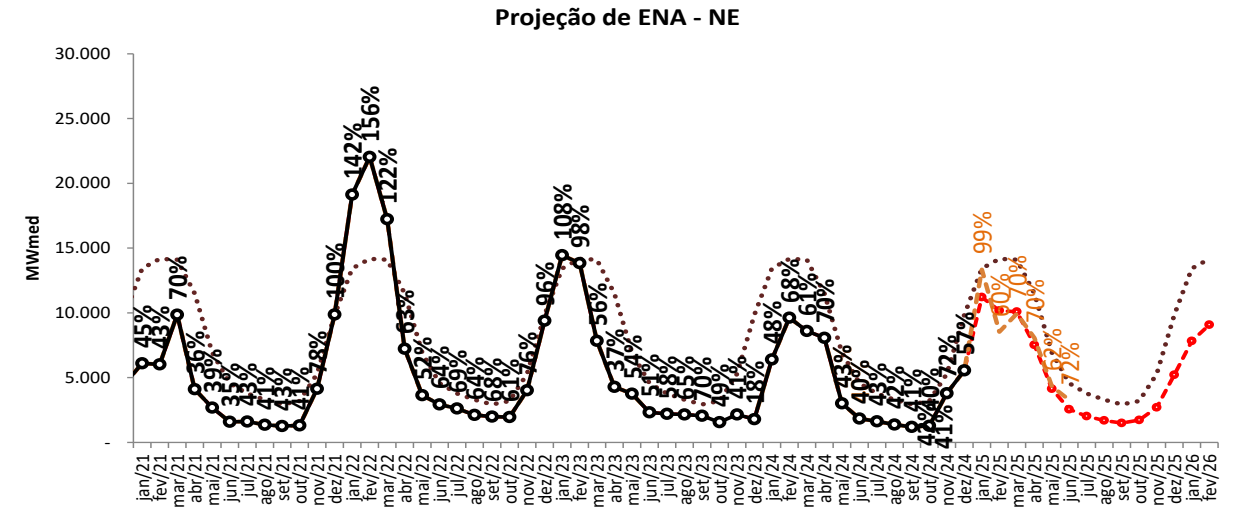
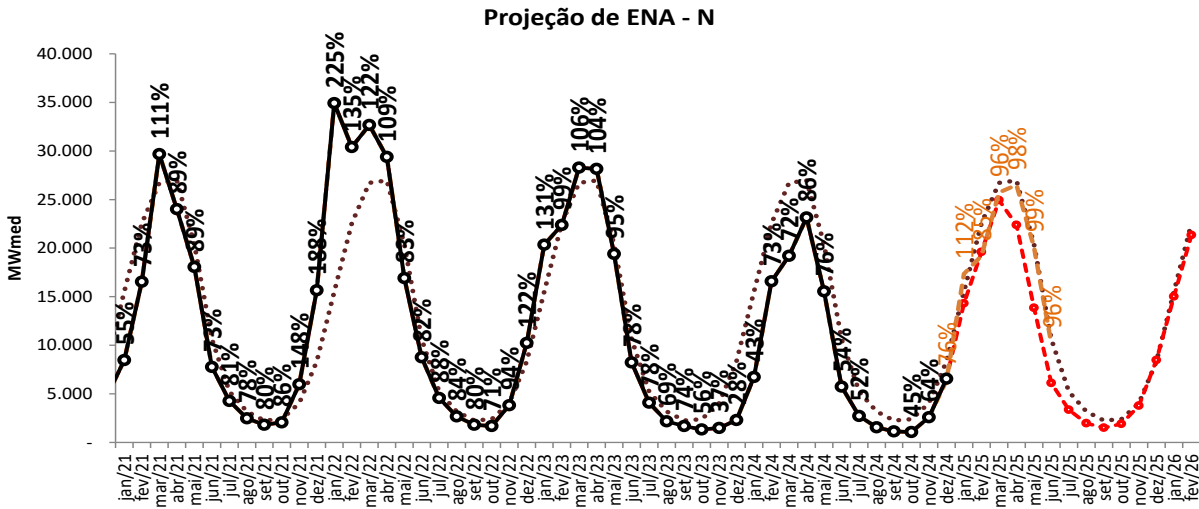
- - - ● - - - ENA RNA

- - - ● - - - proj. PLD SMAP 2018

- - - ● - - - proj. PLD SMAP 2021

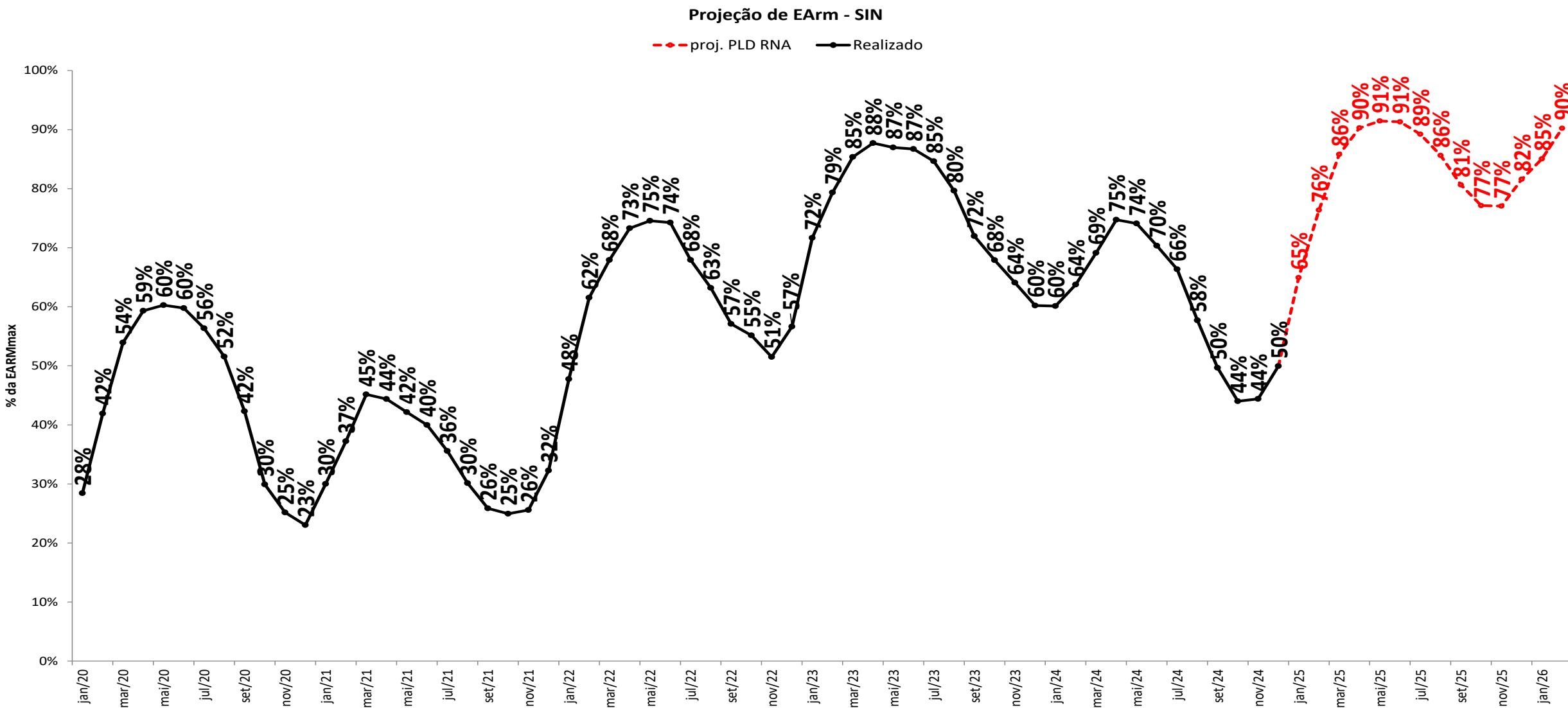
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

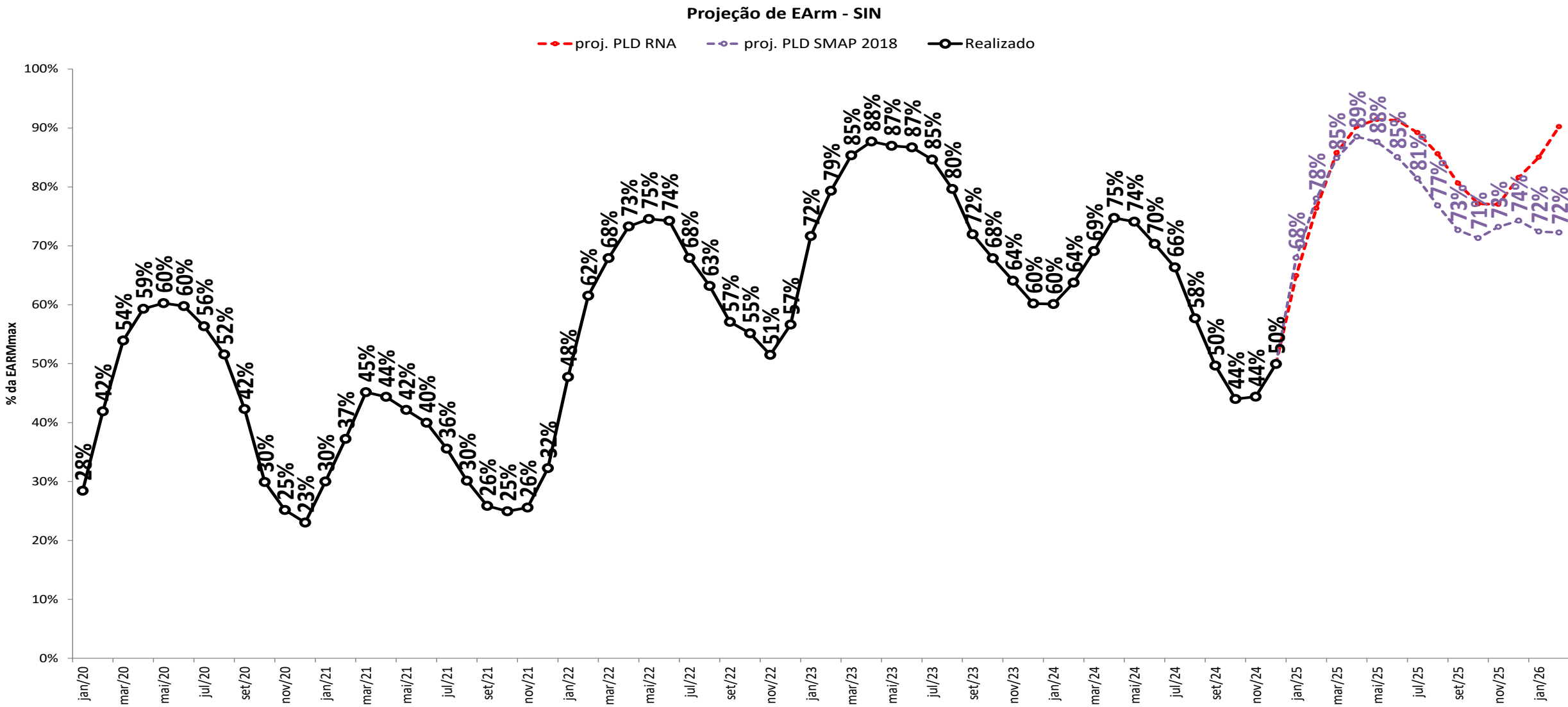


projeção de energia armazenada

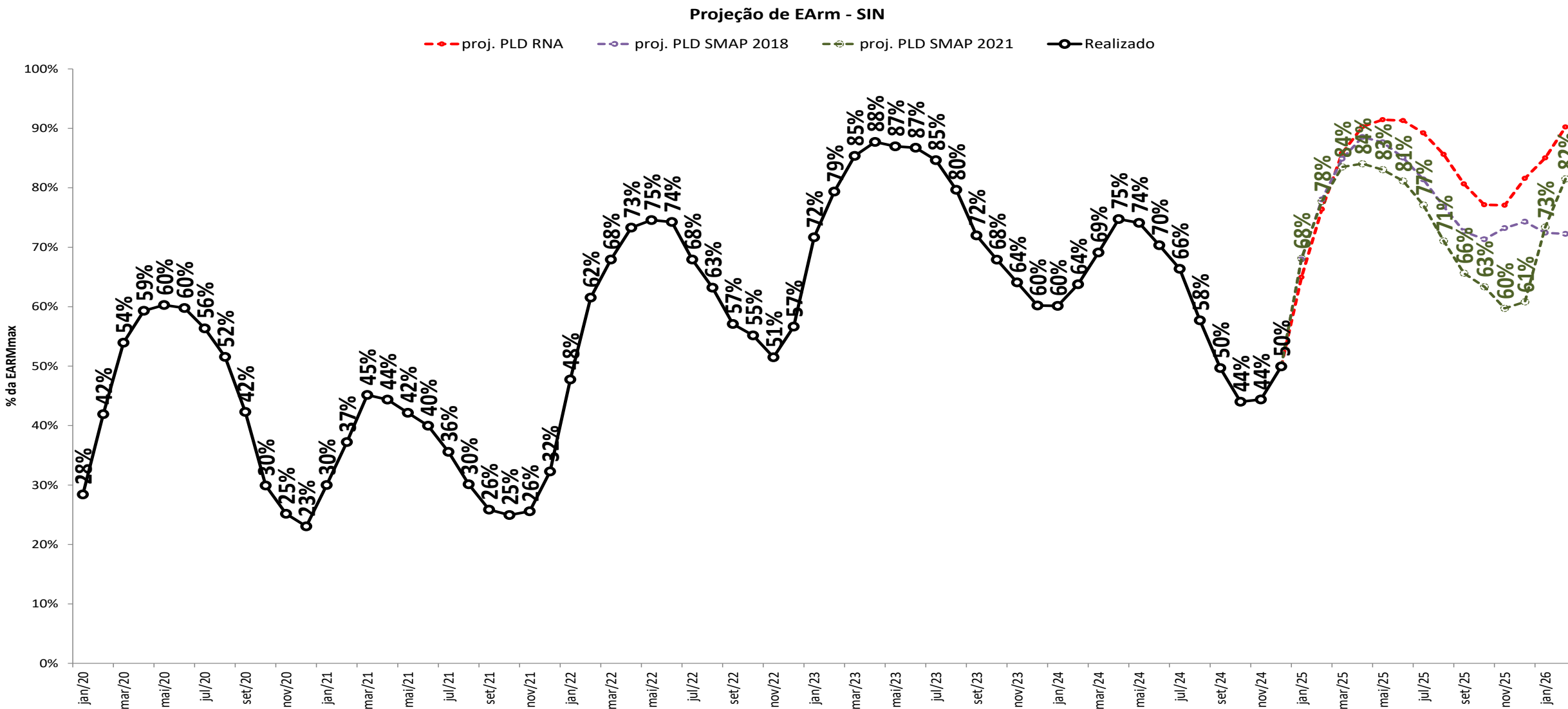
proj. PLD RNA



projeção de energia armazenada
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018

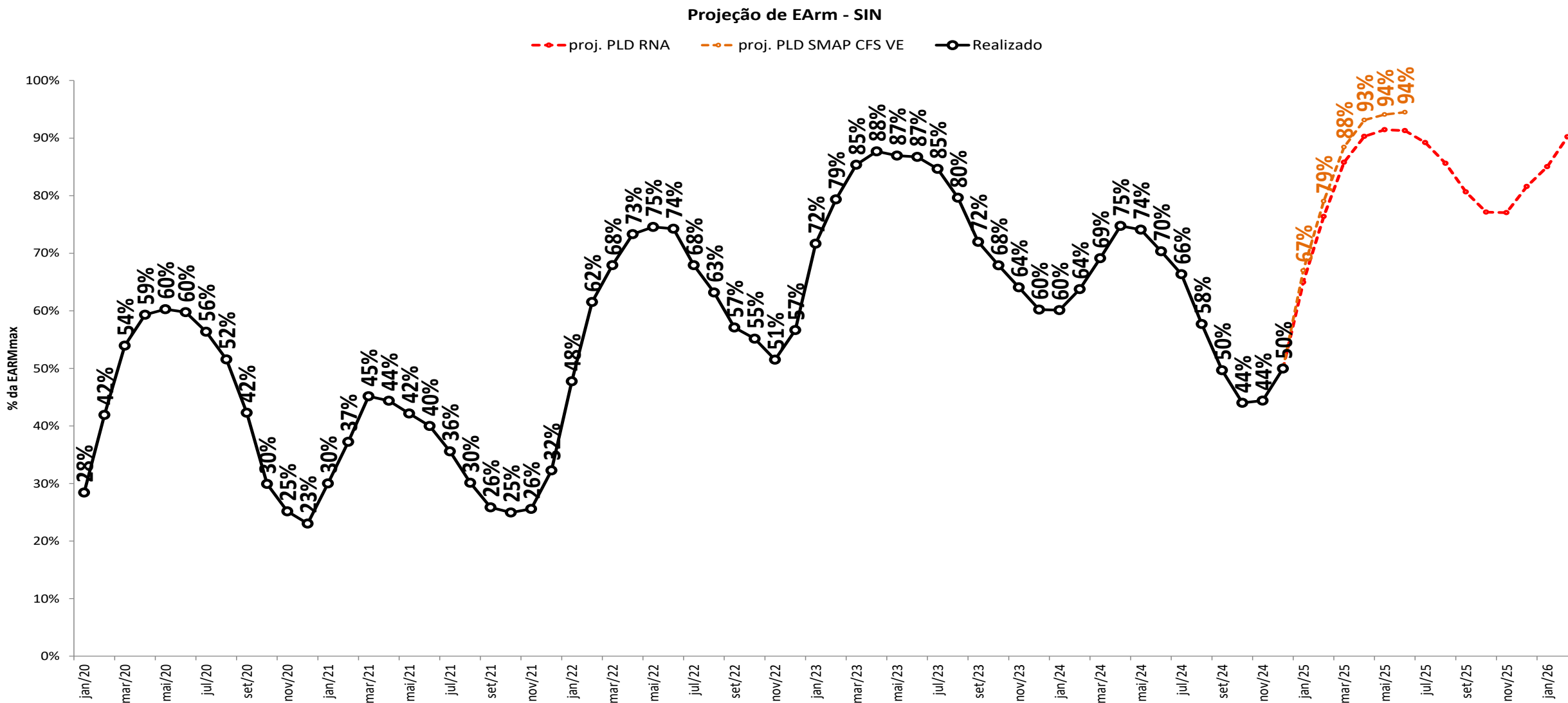


projeção de energia armazenada
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021

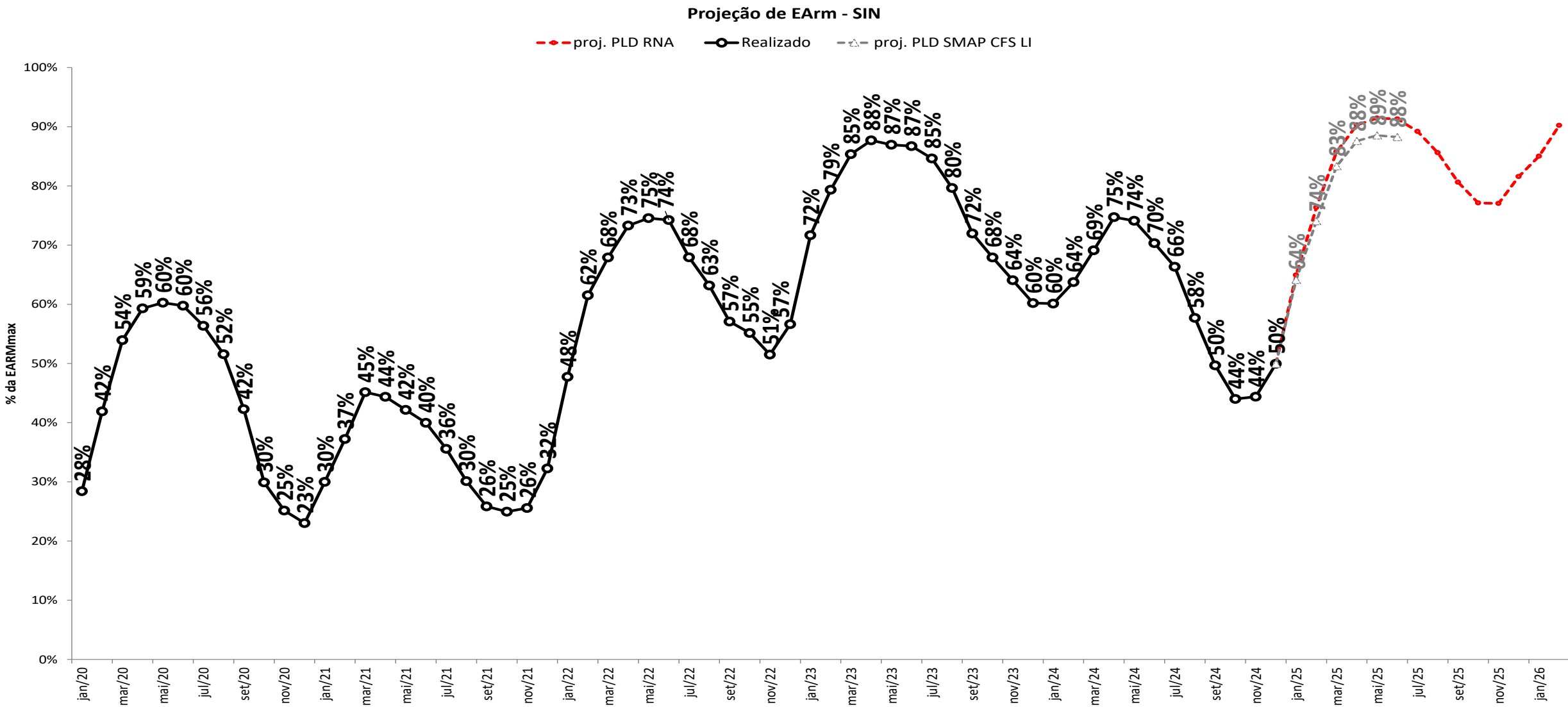


projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção de energia armazenada
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

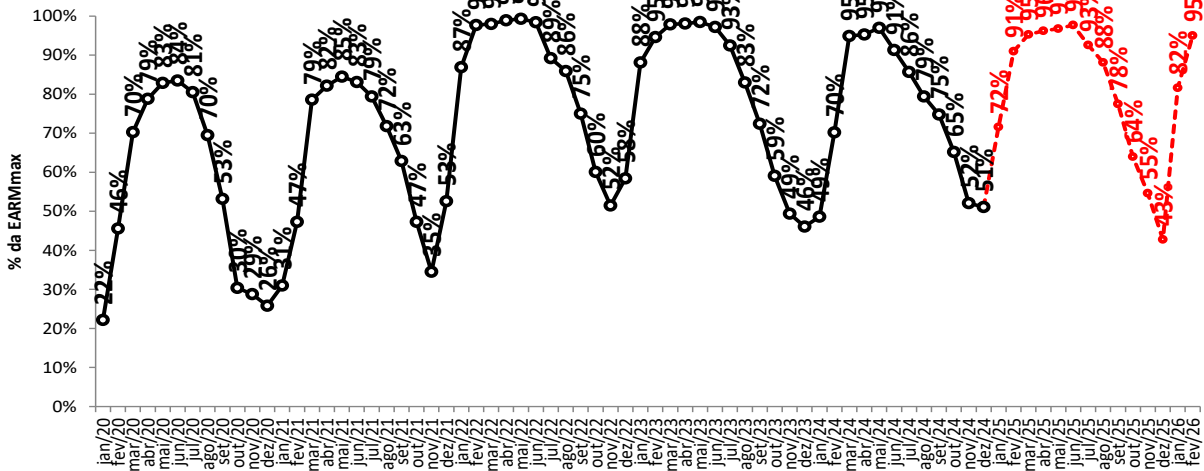


projeção de energia armazenada

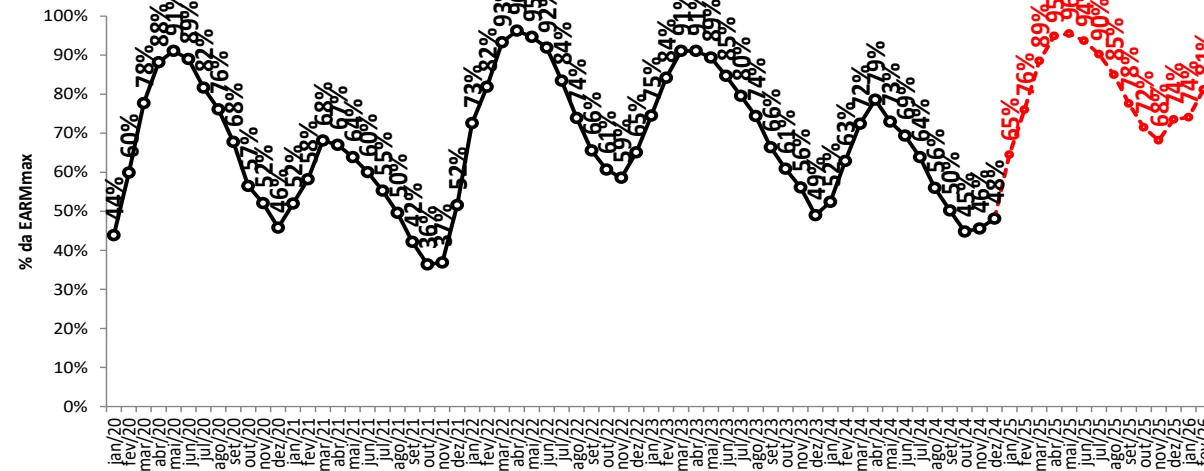
proj. PLD RNA



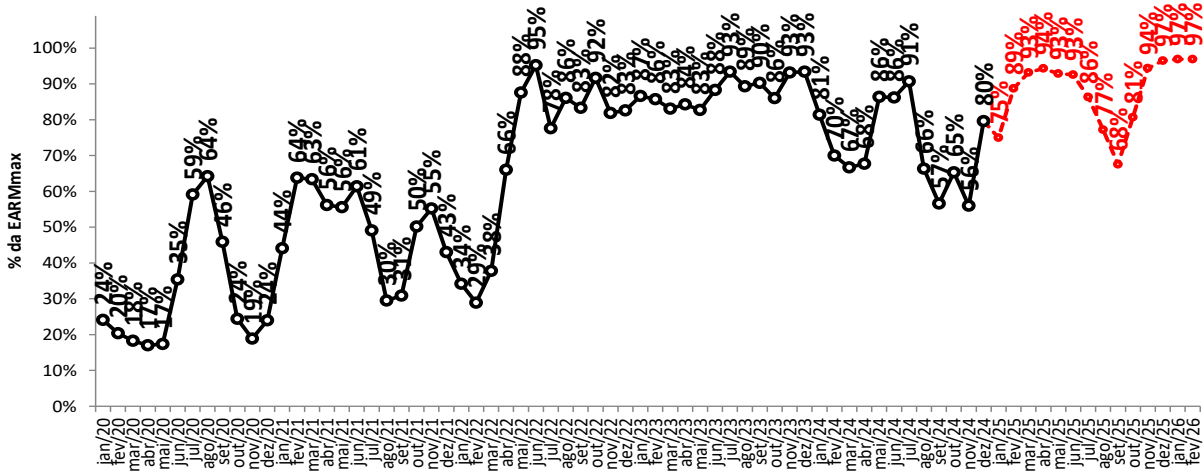
Projeção de EArm - N



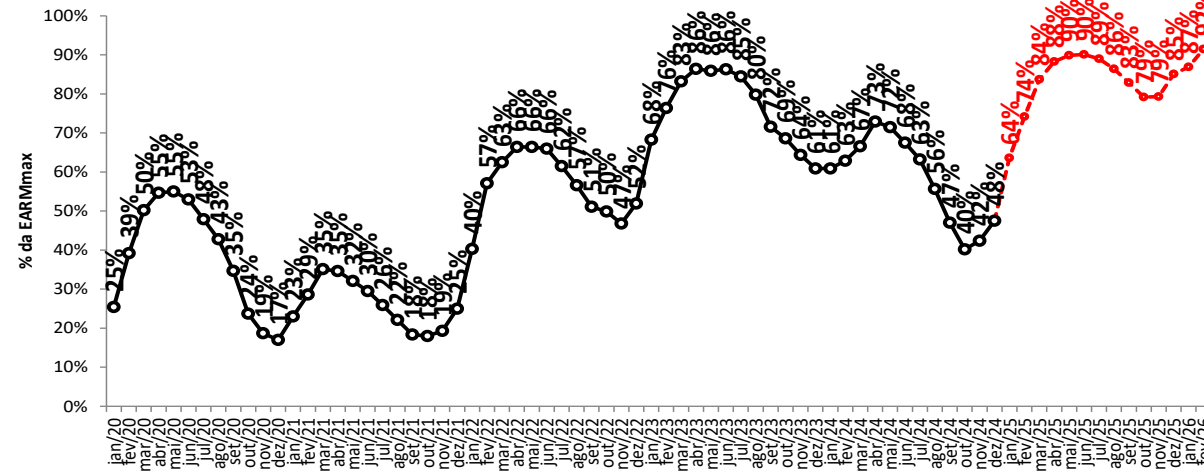
Projeção de EArm - NE



Projeção de EArm - S



Projeção de EArm - SE/CO



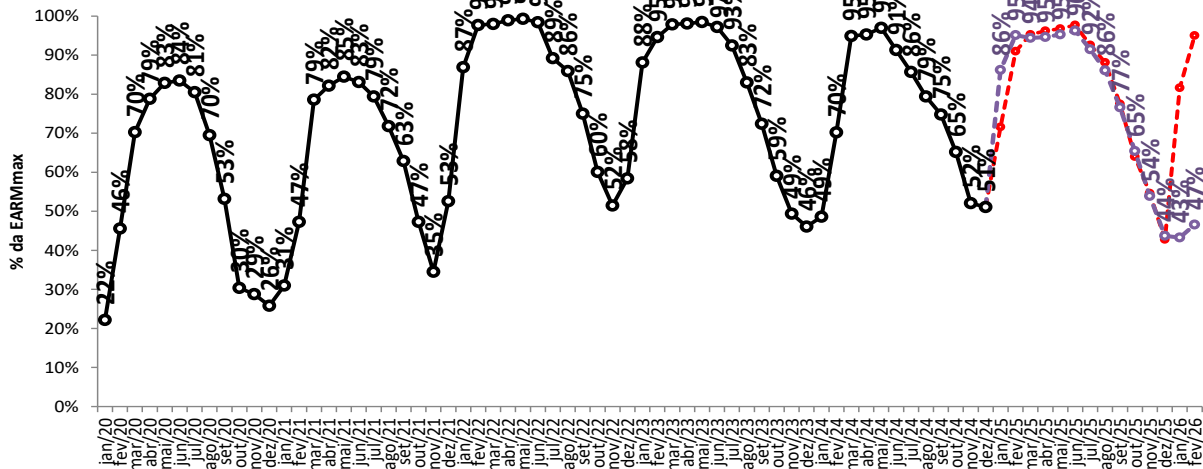
—○— proj. PLD RNA

projeção de energia armazenada

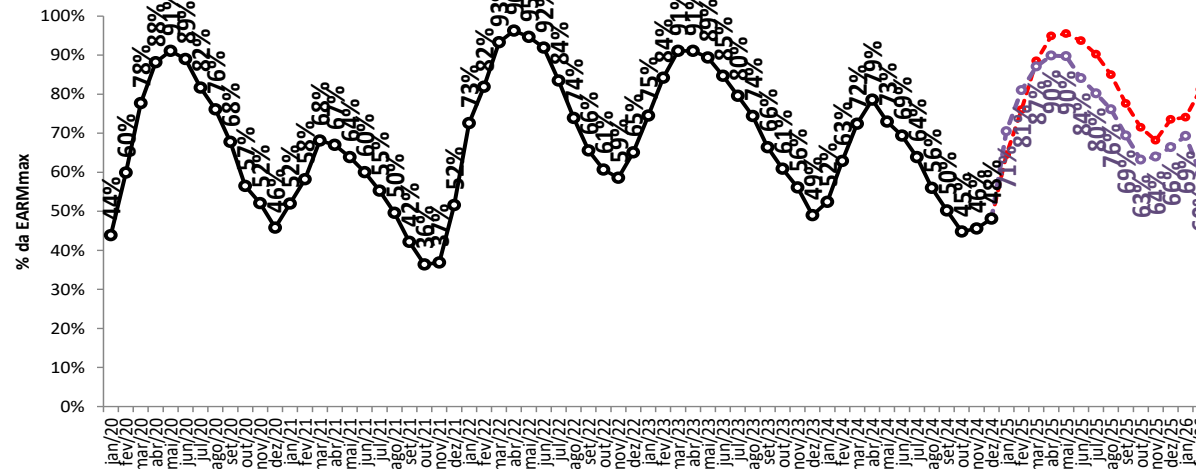
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



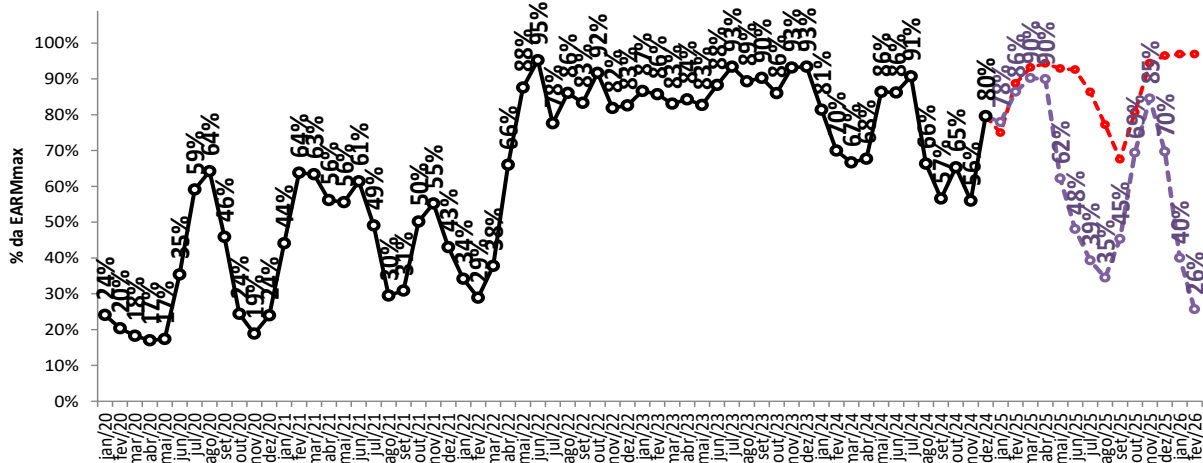
Projeção de EArm - N



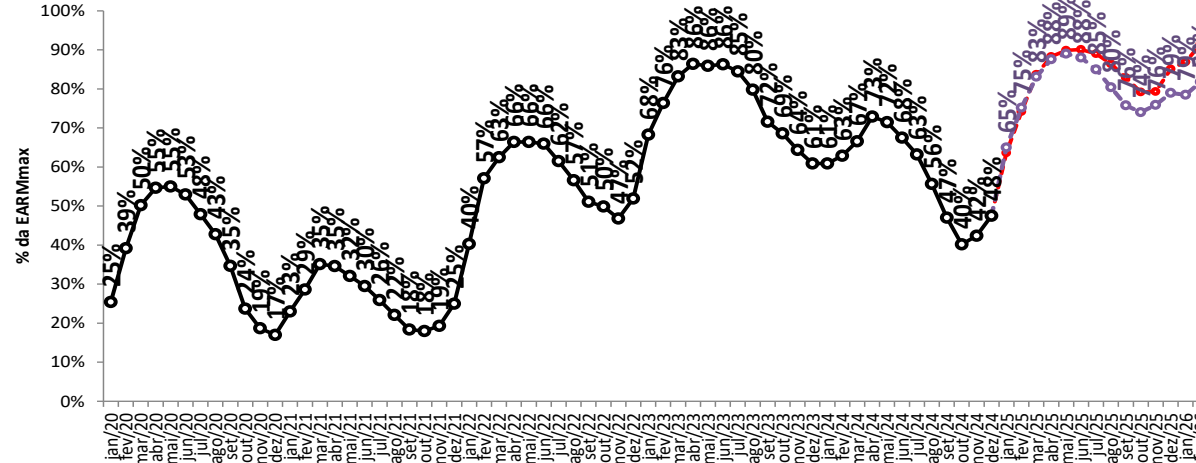
Projeção de EArm - NE



Projeção de EArm - S



Projeção de EArm - SE/CO



—○— proj. PLD RNA

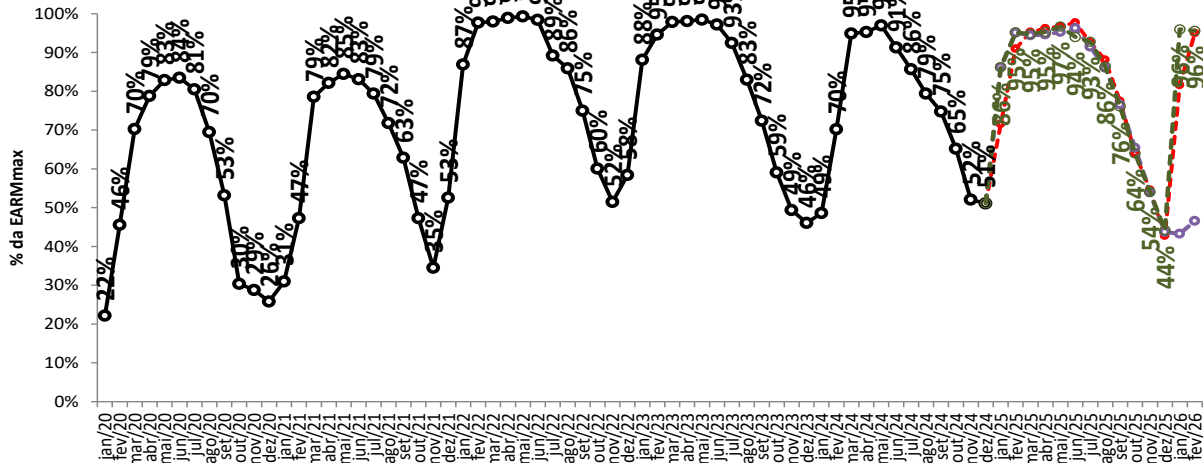
—○— proj. PLD SMAP 2018

projeção de energia armazenada

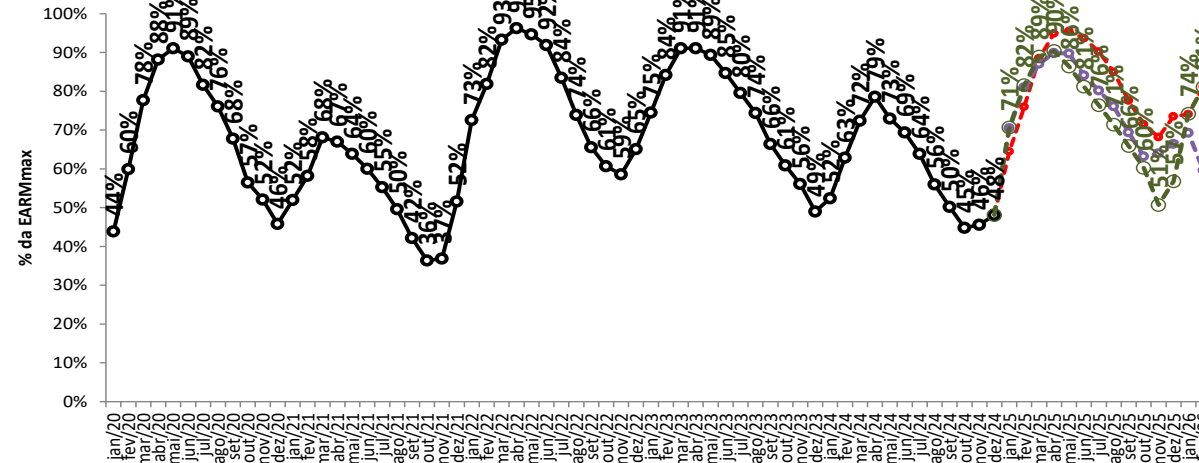
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



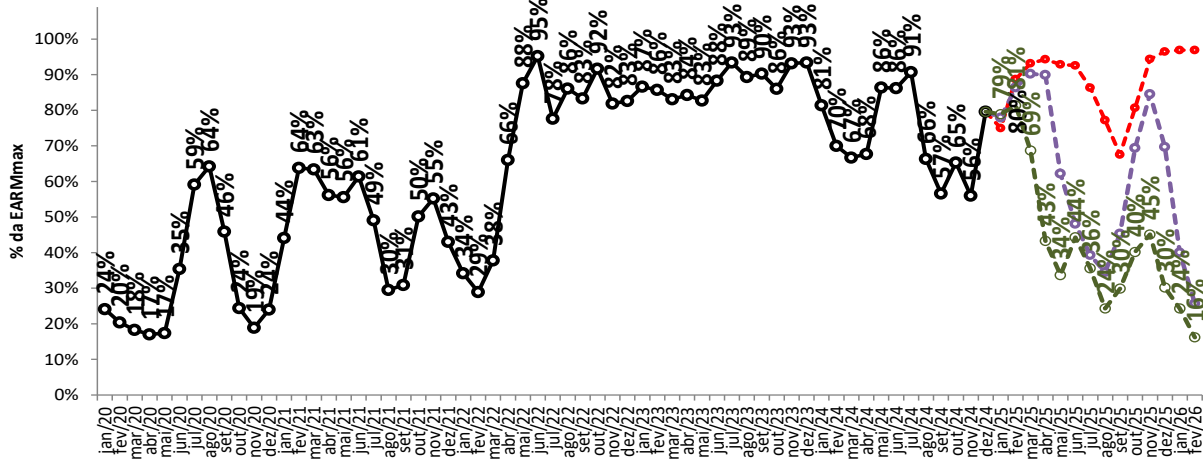
Projeção de EArm - N



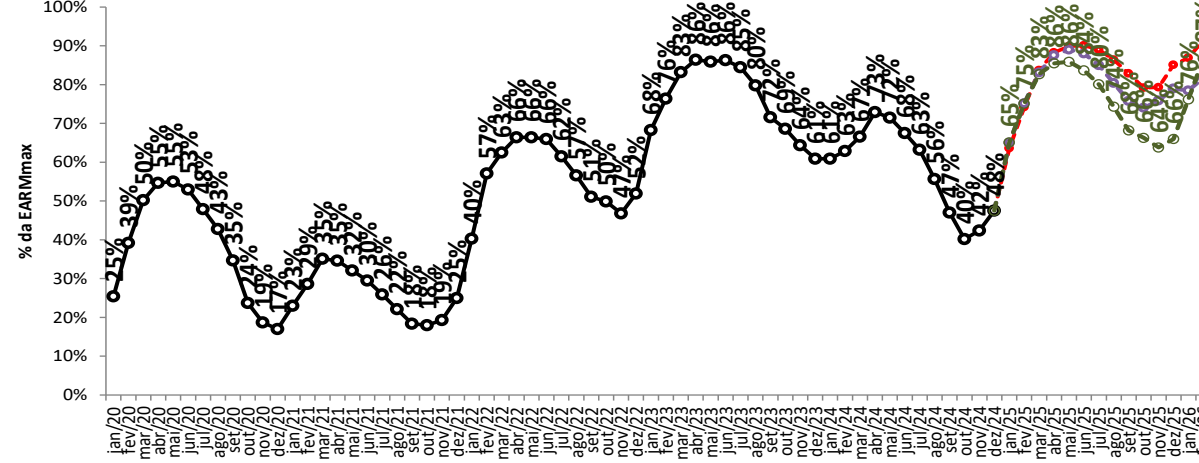
Projeção de EArm - NE



Projeção de EArm - S



Projeção de EArm - SE/CO



proj. PLD RNA

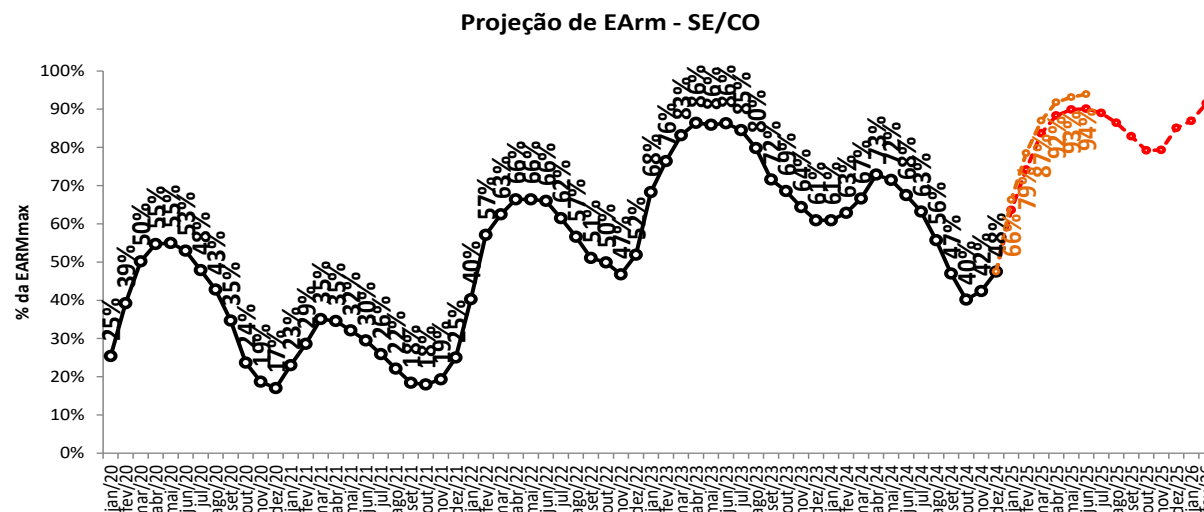
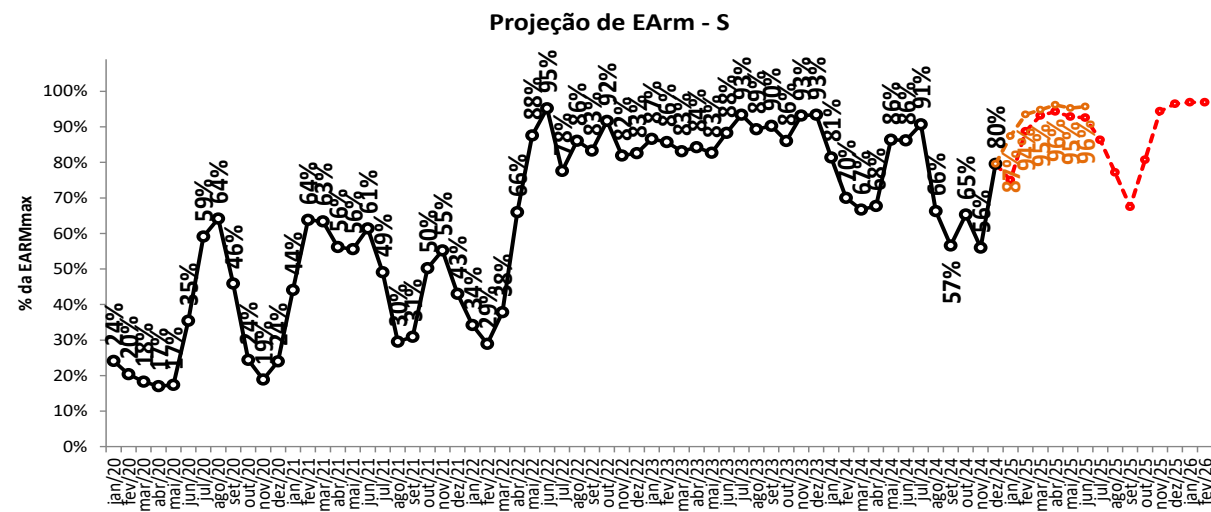
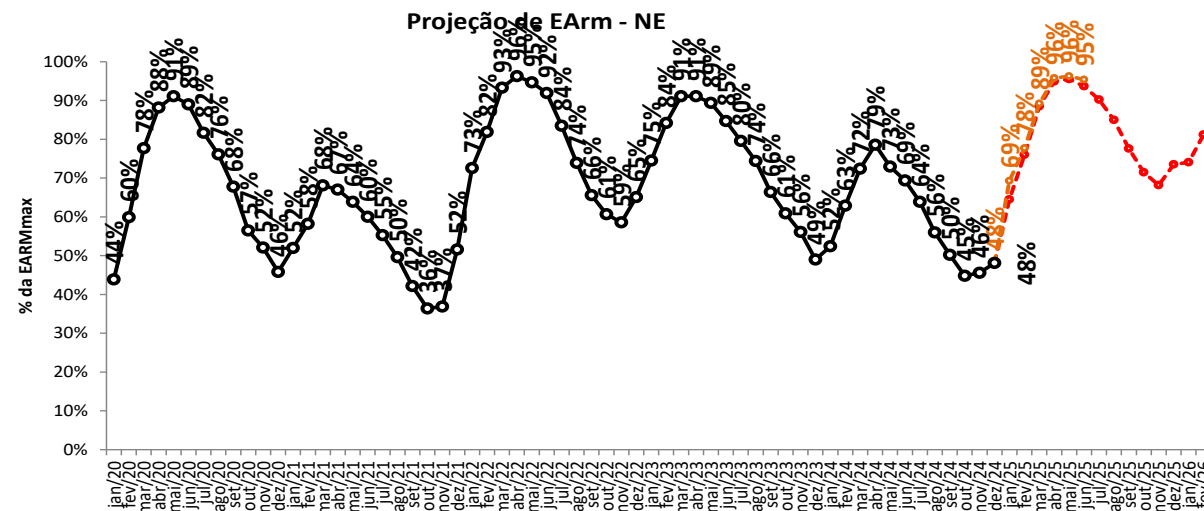
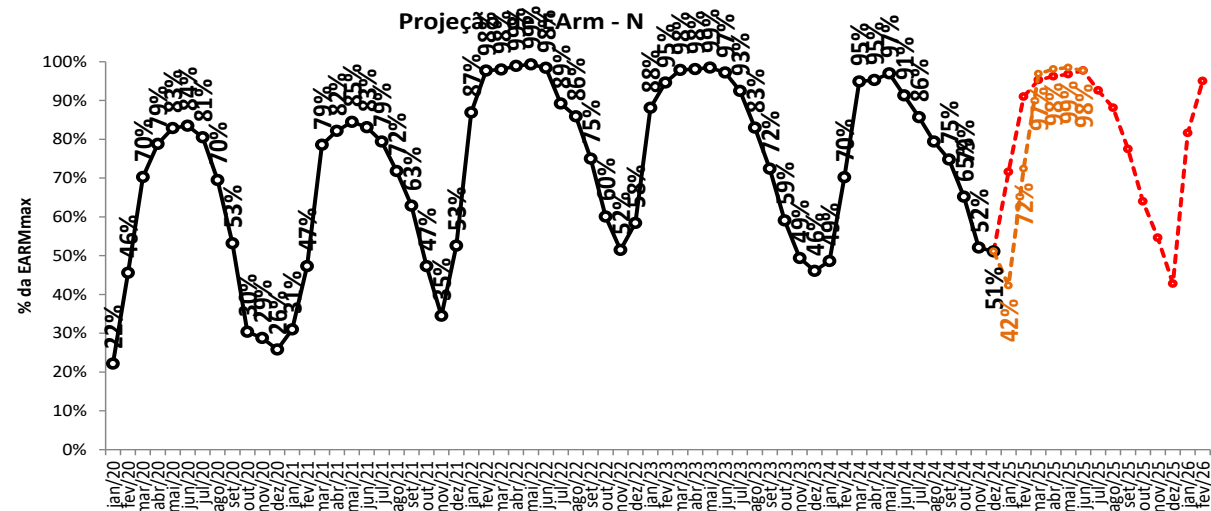
proj. PLD SMAP 2018

proj. PLD SMAP 2021

Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



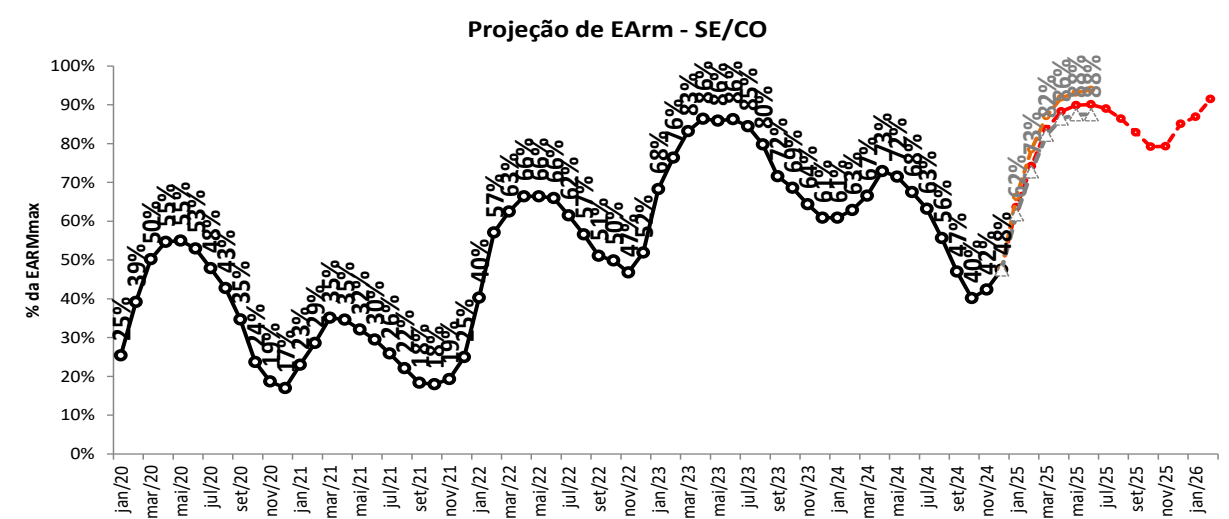
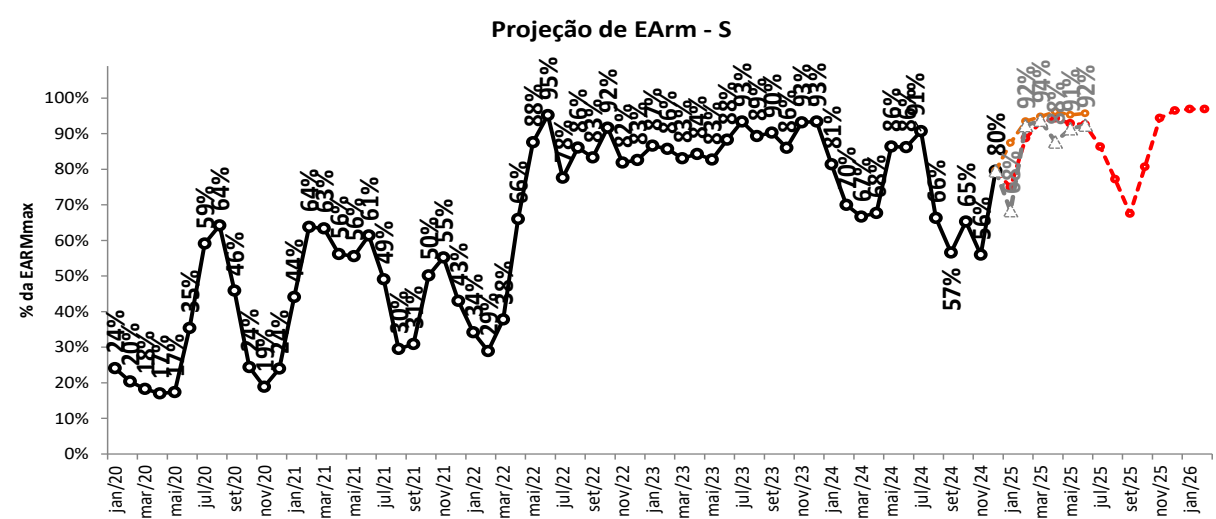
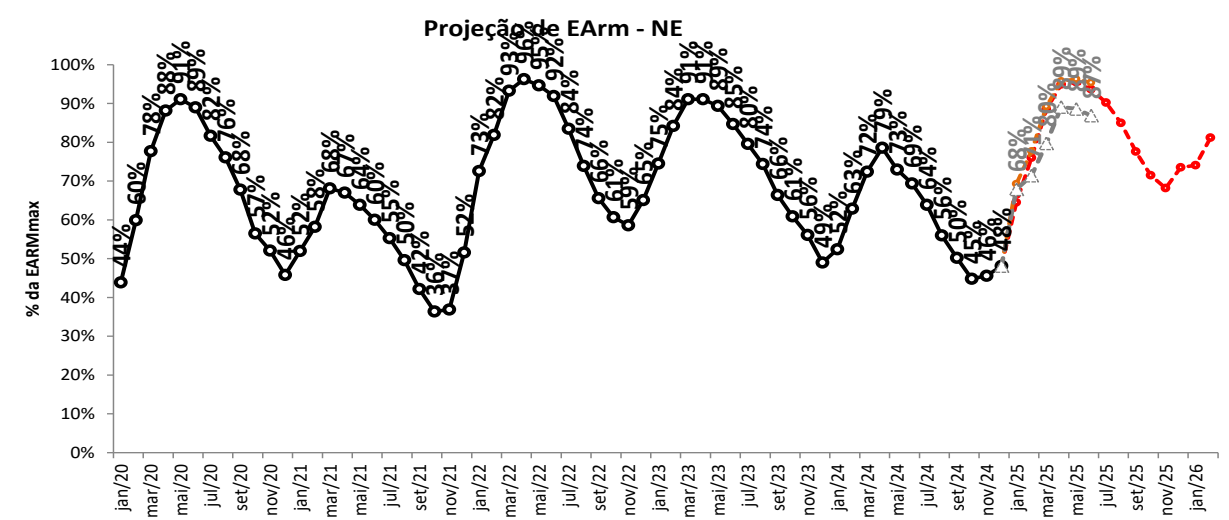
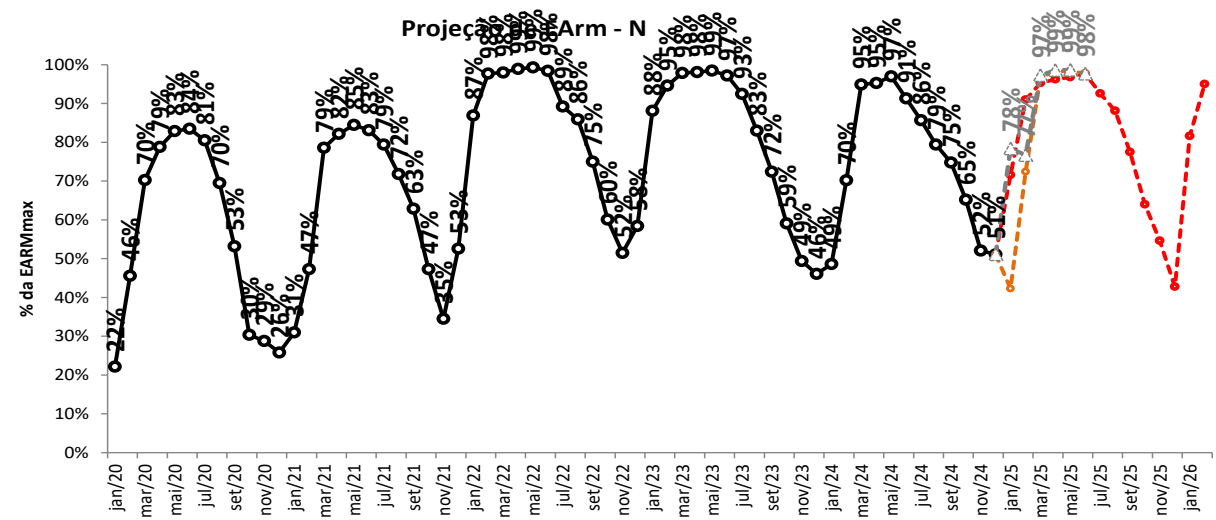
proj. PLD RNA

proj. PLD SMAP CFS VE

Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



proj. PLD RNA

proj. PLD SMAP 2021

proj. PLD SMAP CFS LI

Realizado

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)

SE/CO	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26
proj. PLD RNA	64	74	84	88	90	90	89	86	83	79	79	85	87
proj. PLD SMAP 2018	65	75	83	88	89	88	85	80	76	74	76	79	79
proj. PLD SMAP 2021	65	75	83	86	86	84	80	74	68	66	64	66	76
proj. PLD SMAP CFS VE	66	79	87	92	93	94							
proj. PLD SMAP CFS LI	62	73	82	86	88	88							

S	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26
proj. PLD RNA	75	89	93	94	93	93	86	77	68	81	94	97	97
proj. PLD SMAP 2018	78	86	90	90	62	48	39	35	45	69	85	70	40
proj. PLD SMAP 2021	79	81	69	43	34	44	36	24	30	40	45	30	24
proj. PLD SMAP CFS VE	87	94	95	96	95	96							
proj. PLD SMAP CFS LI	68	92	94	88	91	92							

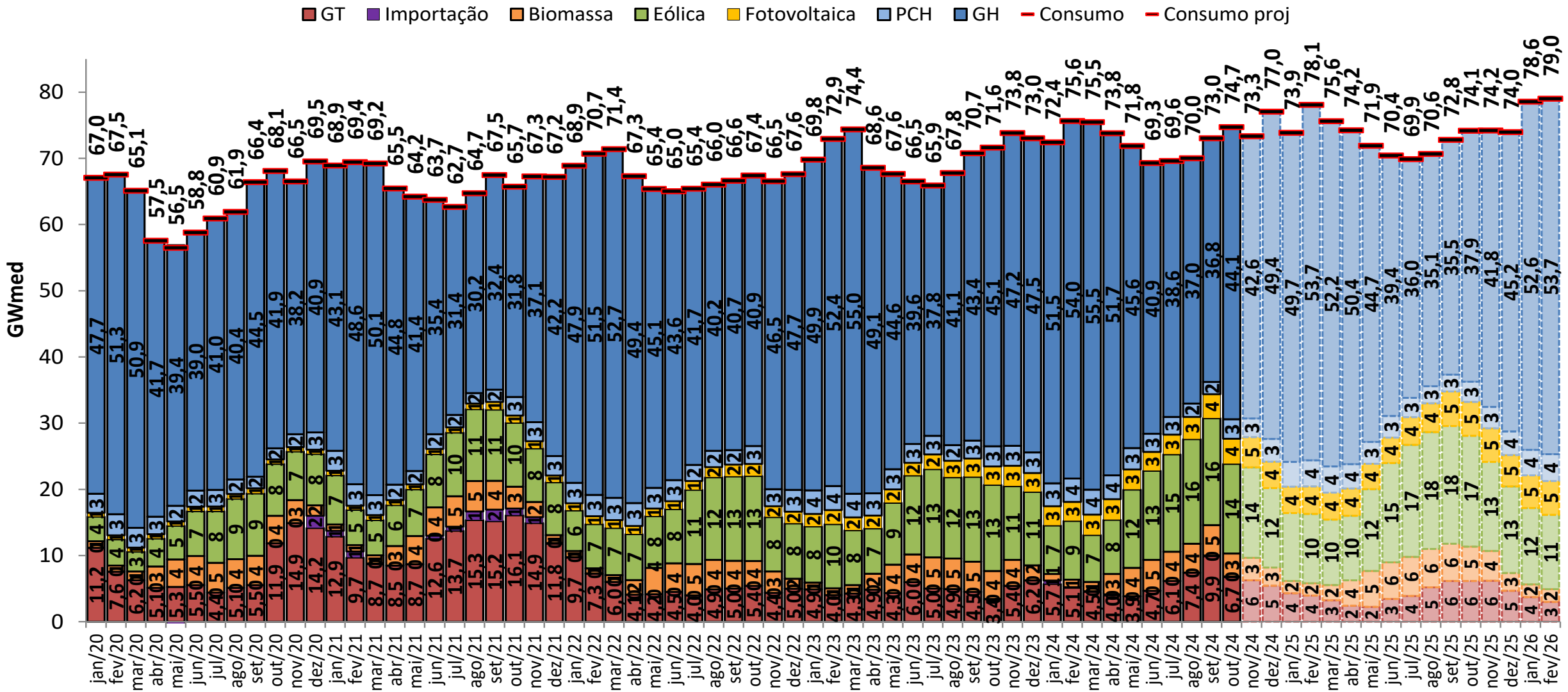
NE	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26
proj. PLD RNA	65	76	89	95	96	94	90	85	78	72	68	74	74
proj. PLD SMAP 2018	71	81	87	90	90	84	80	76	69	63	64	66	69
proj. PLD SMAP 2021	71	82	89	90	86	81	76	71	66	60	51	57	74
proj. PLD SMAP CFS VE	69	78	89	96	96	95							
proj. PLD SMAP CFS LI	68	71	80	89	89	87							

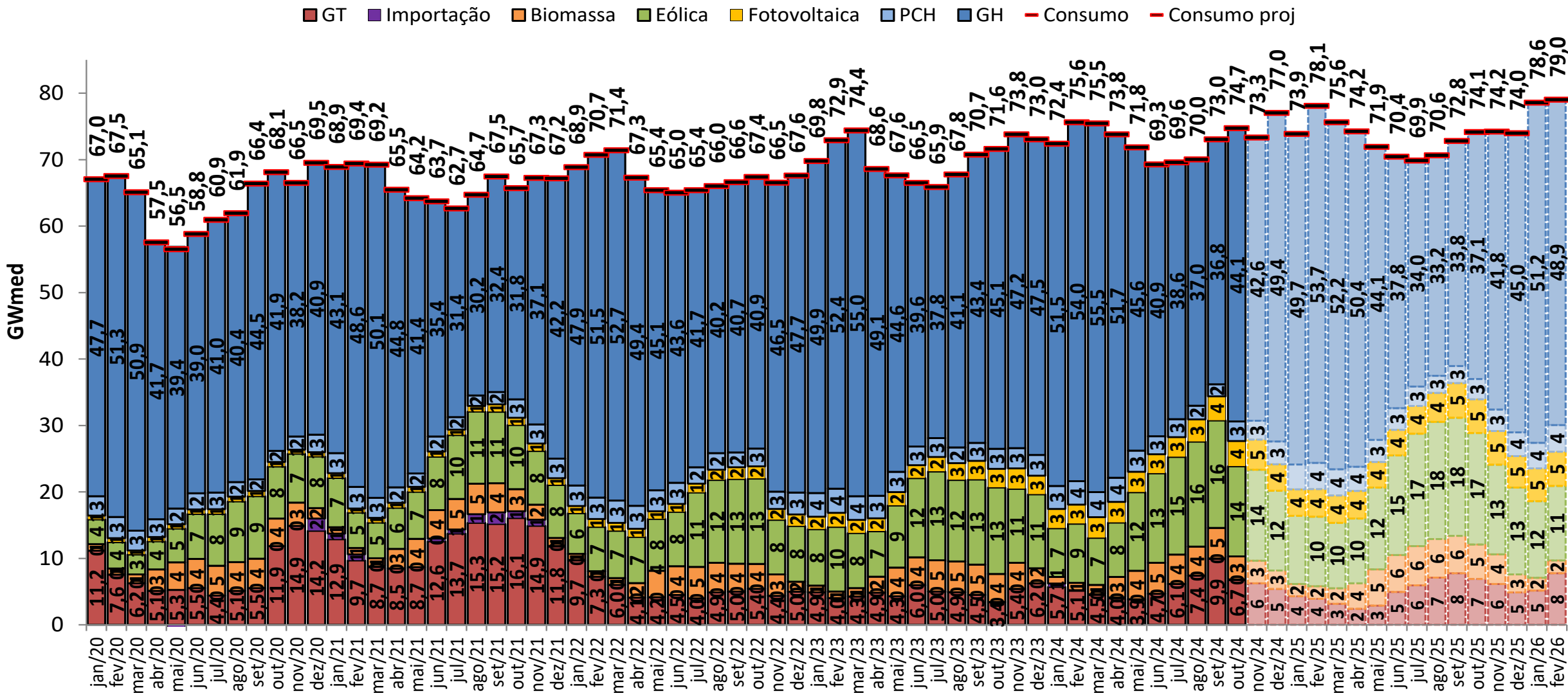
N	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26
proj. PLD RNA	72	91	95	96	97	98	93	88	78	64	55	43	82
proj. PLD SMAP 2018	86	95	94	95	95	96	92	86	77	65	54	44	43
proj. PLD SMAP 2021	86	95	95	95	97	94	93	86	76	64	54	44	96
proj. PLD SMAP CFS VE	42	72	97	98	99	98							
proj. PLD SMAP CFS LI	78	77	97	99	99	98							

SIN	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26
proj. PLD RNA	65	76	86	90	91	91	89	86	81	77	77	82	85
proj. PLD SMAP 2018	68	78	85	89	88	85	81	77	73	71	73	74	72
proj. PLD SMAP 2021	68	78	84	84	83	81	77	71	66	63	60	61	73
proj. PLD SMAP CFS VE	67	79	88	93	94	94							
proj. PLD SMAP CFS LI	64	74	83	88	89	88							

balanço operativo

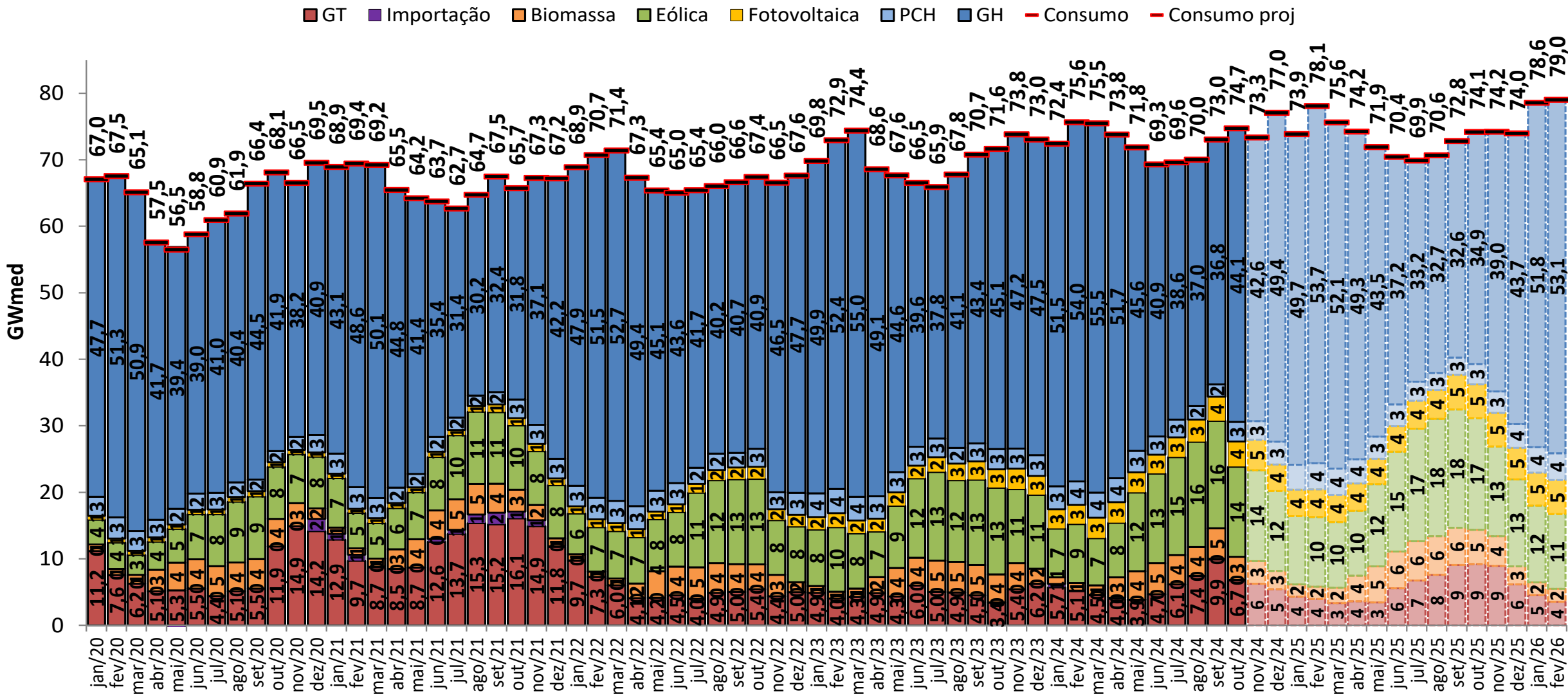
proj. PLD RNA

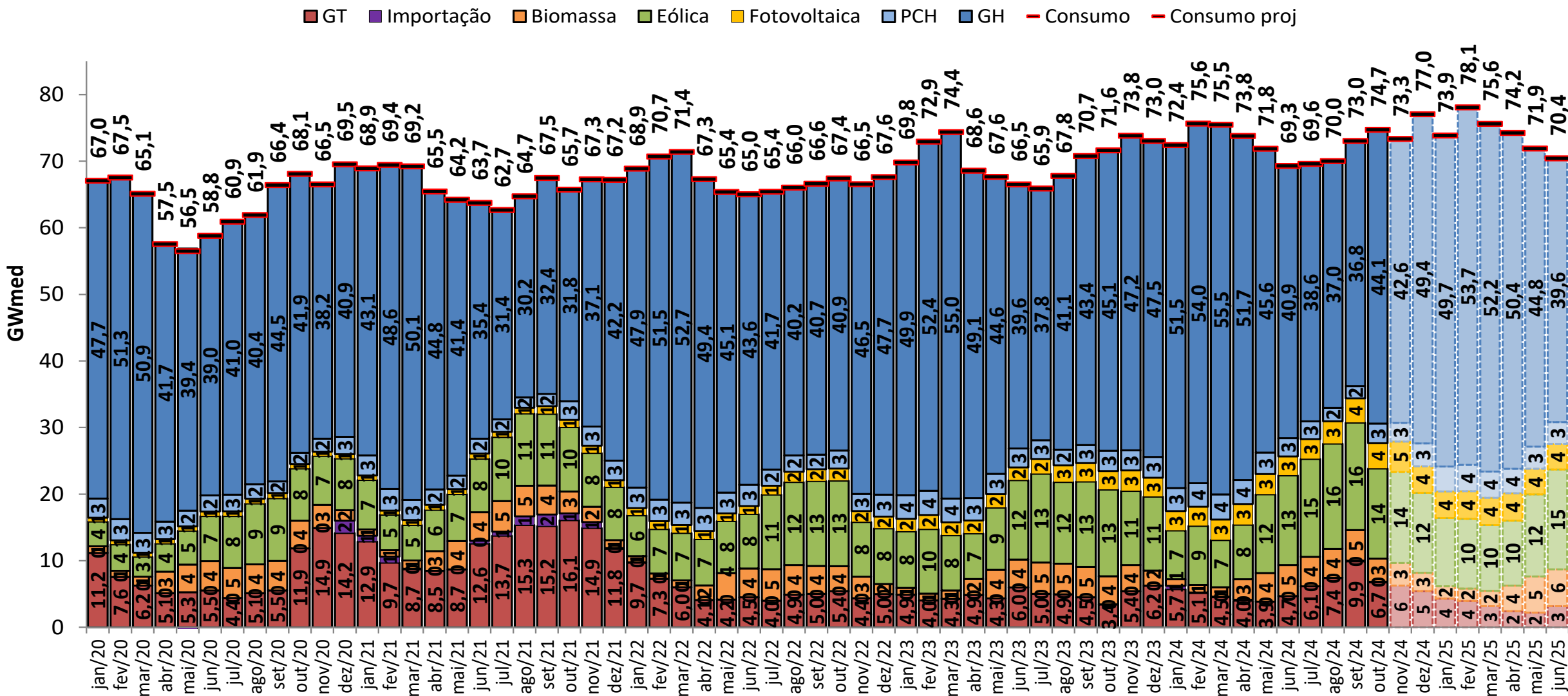


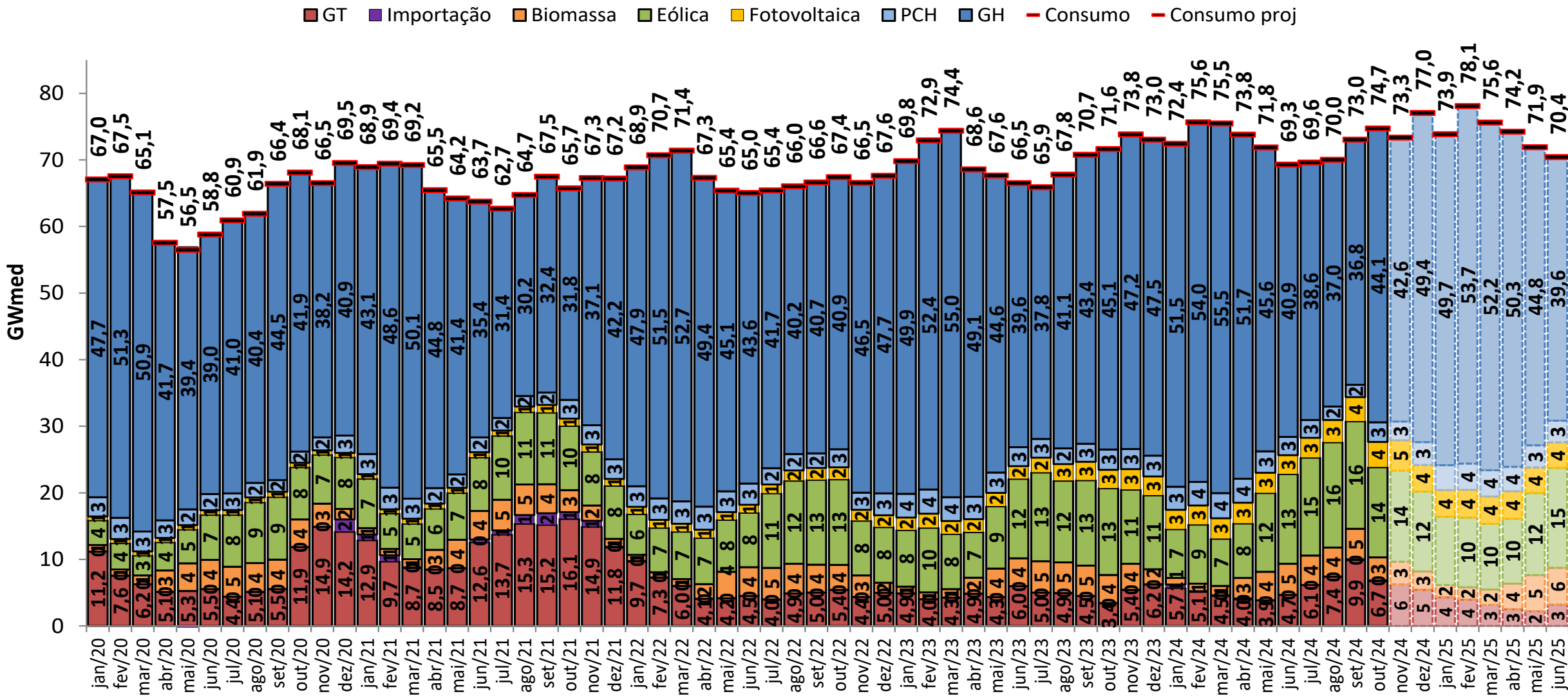


balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021

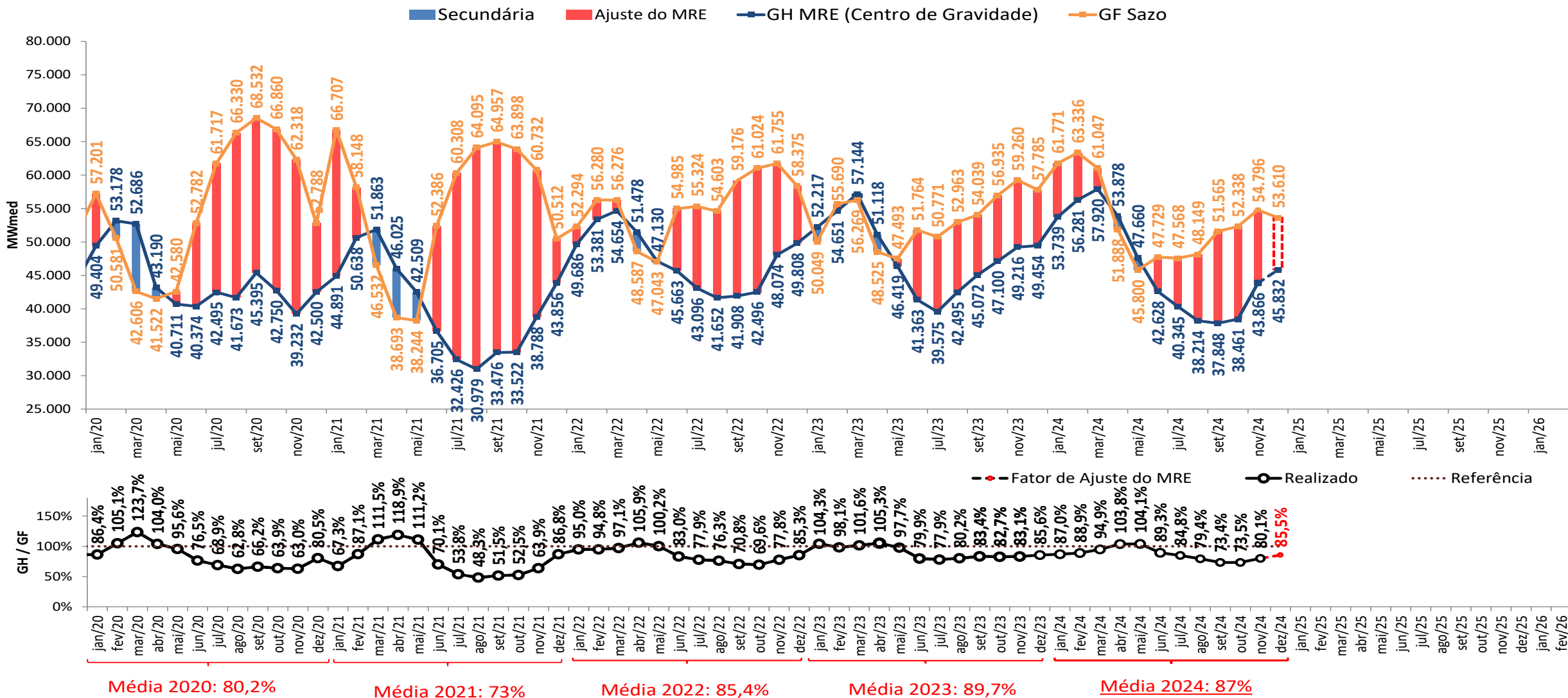






projeção do MRE

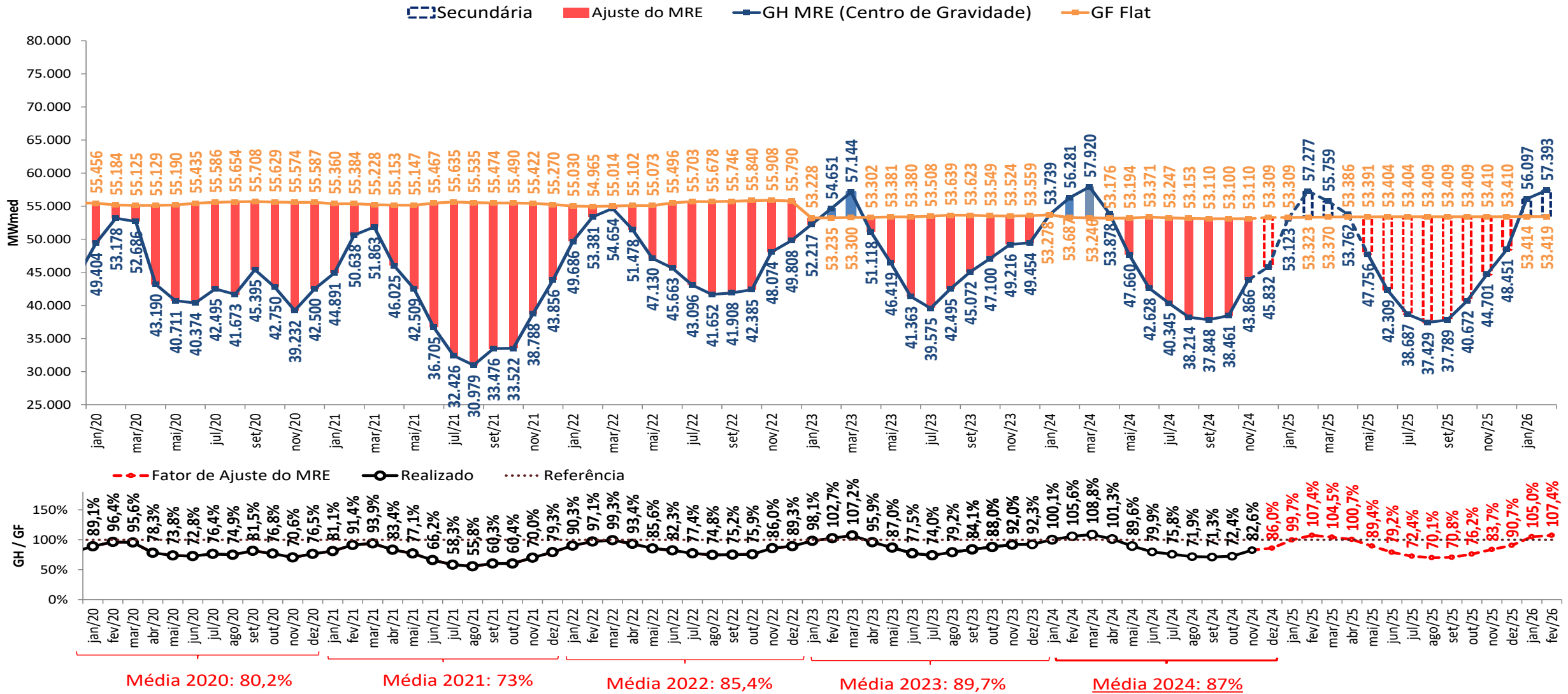
Projeção do PLD



- A estimativa de GSF para dezembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 30/12/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

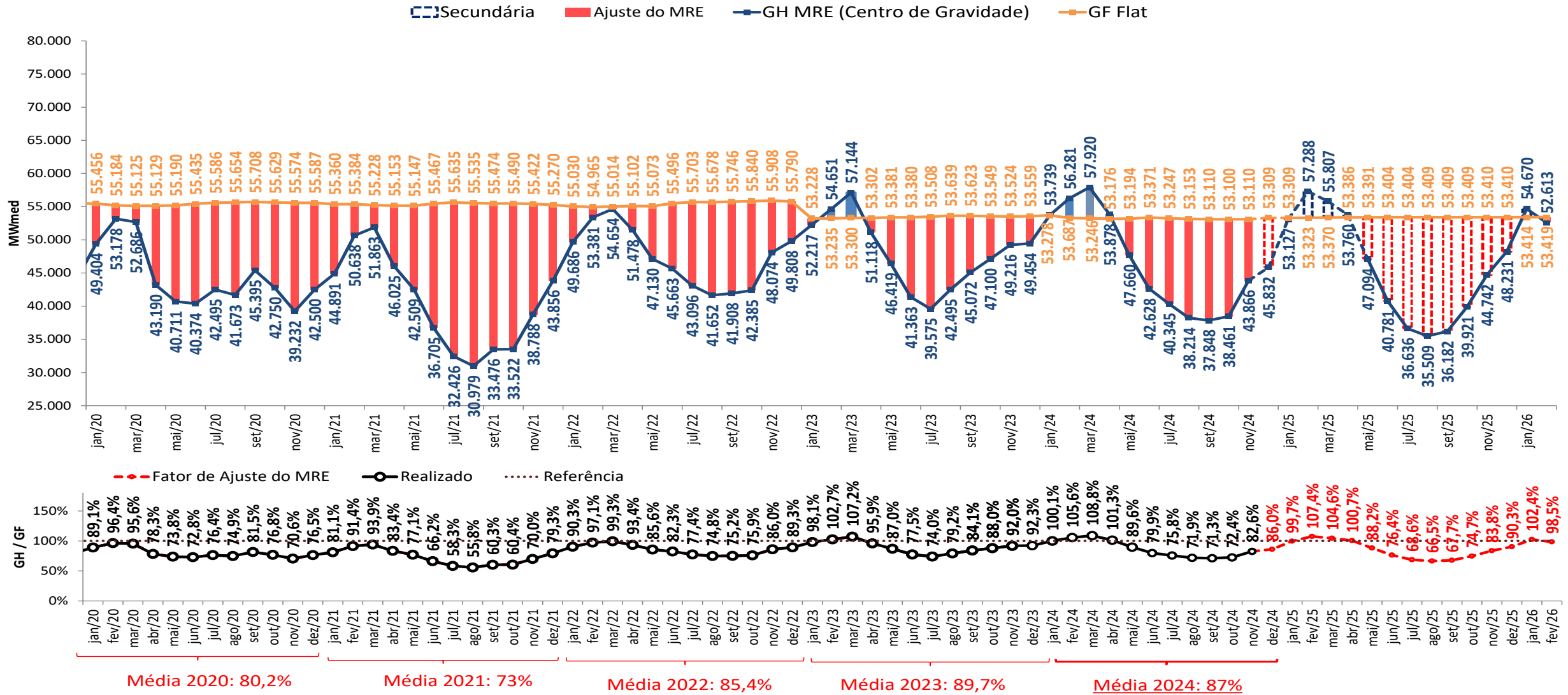
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para dezembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 30/12/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

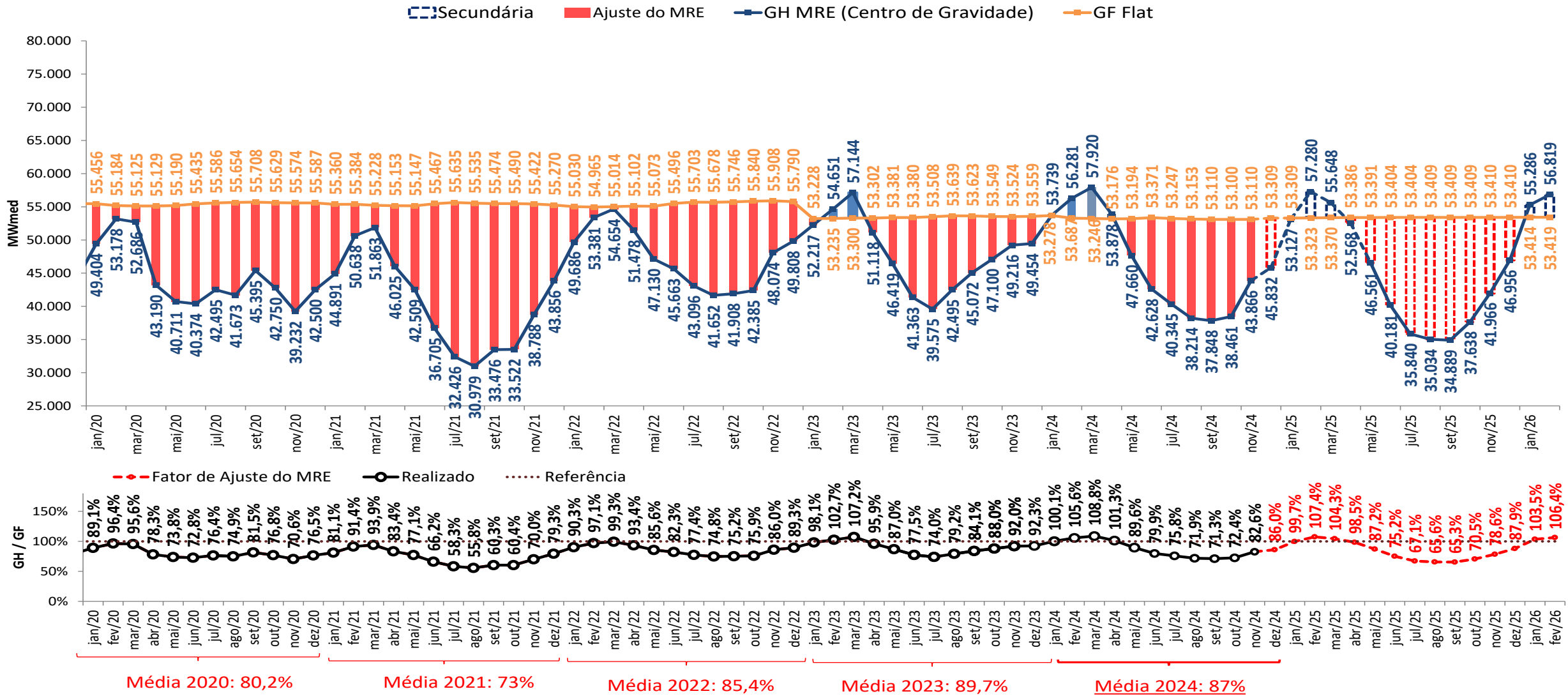
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para dezembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 30/12/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

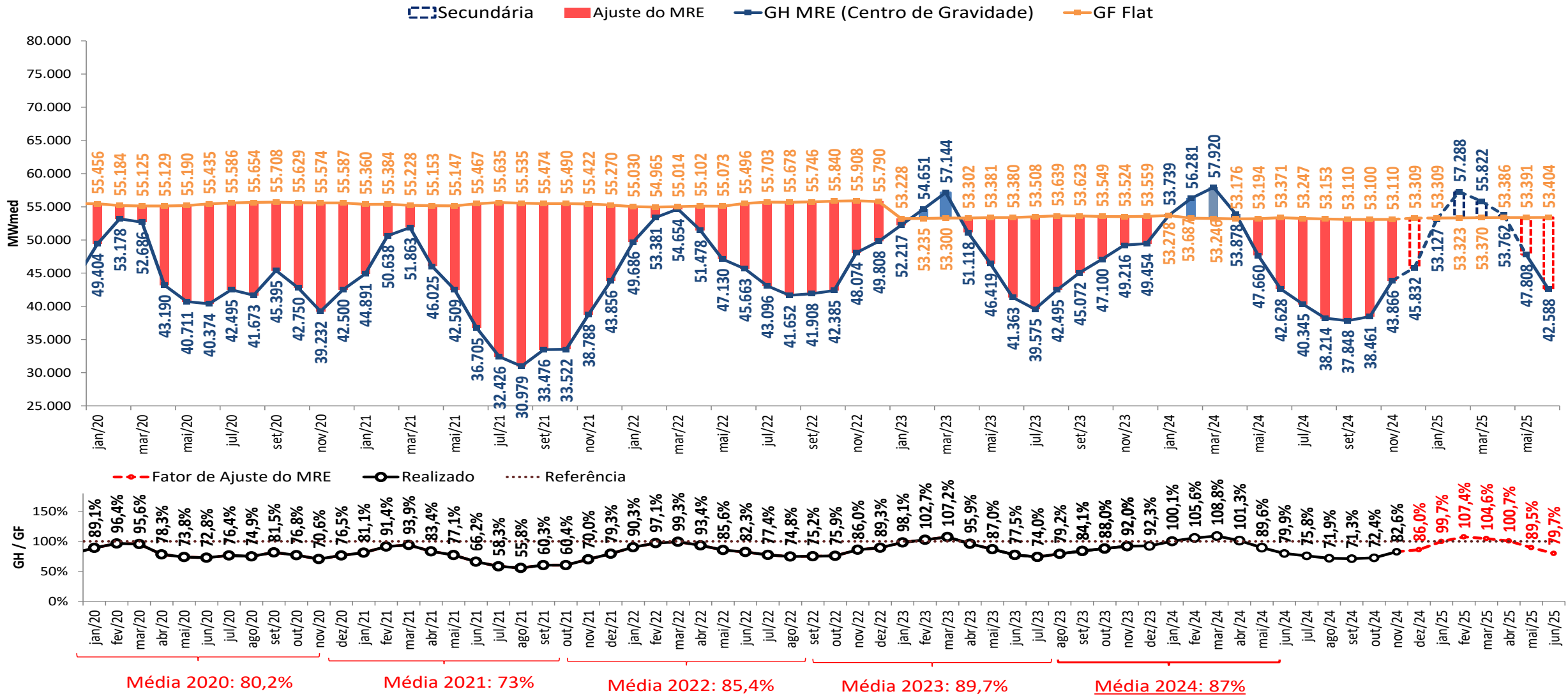
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



- A estimativa de GSF para dezembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 30/12/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

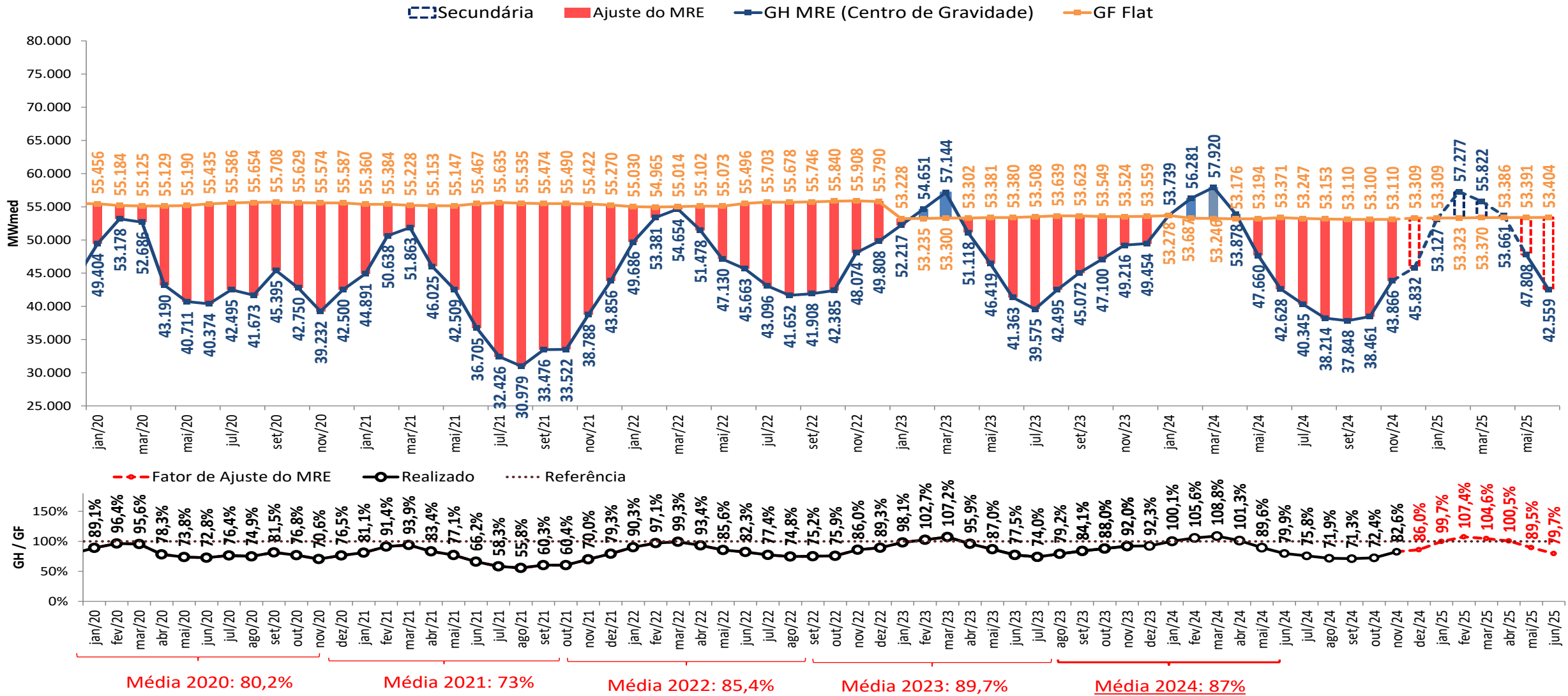
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para dezembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 30/12/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para dezembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 30/12/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

estimativa da garantia física sazonalizada do MRE (2024)



GF Sazo - perdas (≈3,999%) (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Sudeste	36.737	37.394	35.880	30.484	26.548	27.666	27.578	27.896	29.872	30.250	31.715	31.555
Sul	8.900	9.213	9.164	7.531	6.777	6.948	6.874	6.895	7.679	7.840	8.209	7.979
Nordeste	5.911	5.970	5.851	5.113	4.382	4.119	4.109	4.138	4.310	4.349	4.661	5.033
Norte	10.223	10.759	10.151	8.759	8.093	8.997	9.006	9.220	9.704	9.898	10.211	9.043
SIN	61.771	63.336	61.047	51.888	45.800	47.729	47.568	48.149	51.565	52.338	54.797	53.610

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Pacotão (PCH)	Sul												

Perfil MRE	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
SIN	115%	119%	115%	97%	86%	89%	89%	91%	97%	98%	103%	100%

Expansão UHEs - perdas (≈3,999%) (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Nordeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

GF Sazo Total (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Sudeste	36.737	37.394	35.880	30.484	26.548	27.666	27.578	27.896	29.872	30.250	31.715	31.555
Sul	8.900	9.213	9.164	7.531	6.777	6.948	6.874	6.895	7.679	7.840	8.209	7.979
Nordeste	5.911	5.970	5.851	5.113	4.382	4.119	4.109	4.138	4.310	4.349	4.661	5.033
Norte	10.223	10.759	10.151	8.759	8.093	8.997	9.006	9.220	9.704	9.898	10.211	9.043
SIN	61.771	63.336	61.047	51.888	45.800	47.729	47.568	48.149	51.565	52.338	54.797	53.610

- *Estimativa de perdas globais considera o histórico dos últimos 12 meses*

estimativa da garantia física do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico (2024)



GF FLAT Proj. PLD - perdas (≈3,999%) (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Sudeste	31.929	31.455	31.295	31.241	30.834	30.936	30.871	30.795	30.767	30.691	30.739	31.378
Sul	7.735	7.750	7.993	7.718	7.871	7.769	7.695	7.611	7.909	7.954	7.957	7.934
Nordeste	5.138	5.022	5.103	5.240	5.090	4.606	4.599	4.568	4.440	4.412	4.517	5.005
Norte	8.885	9.050	8.854	8.977	9.399	10.061	10.082	10.179	9.994	10.042	9.897	8.992
SIN	53.687	53.278	53.246	53.176	53.194	53.371	53.247	53.153	53.110	53.100	53.110	53.309

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Pacotão (PCH)	Sul												

Expansão - perdas (≈3,999%) (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Nordeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

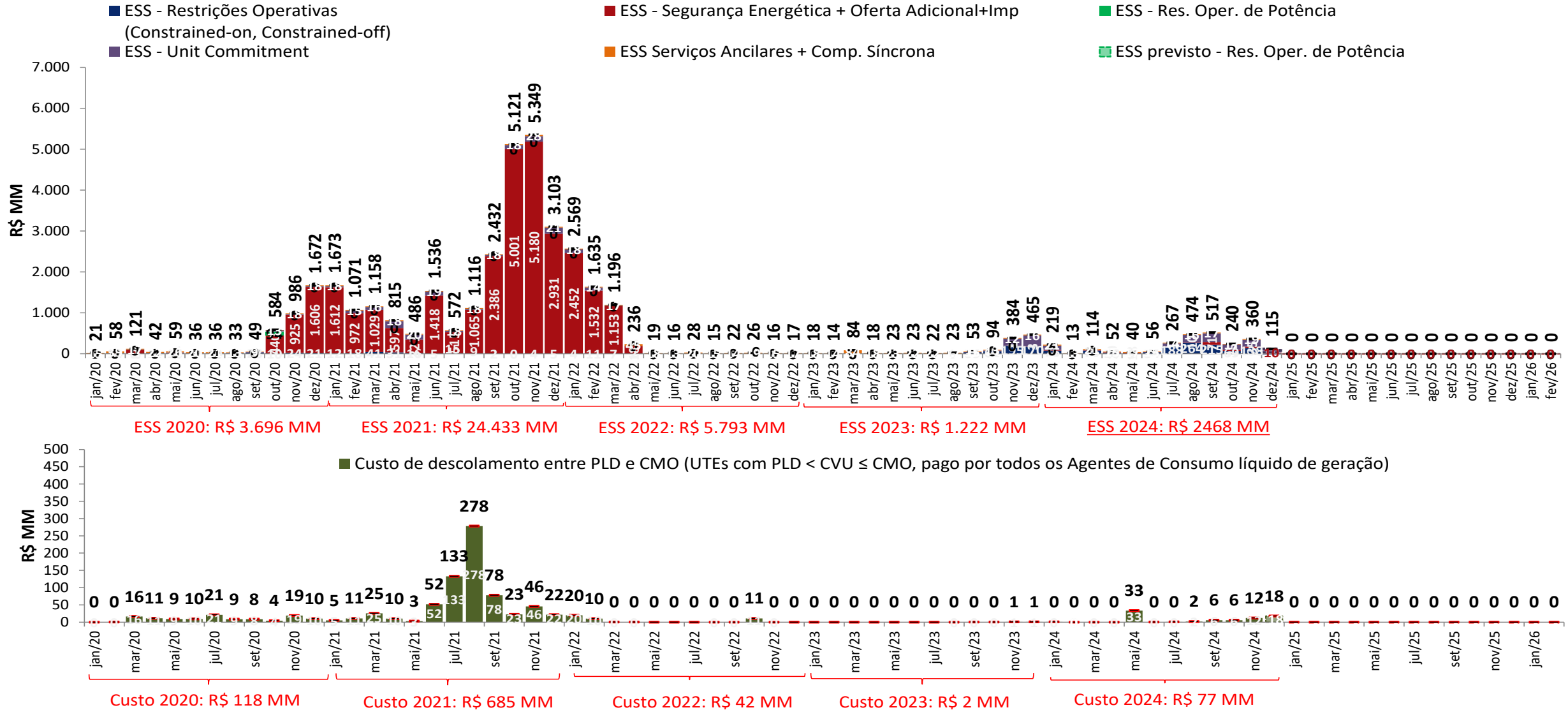
GF FLAT Total (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Sudeste	31.929	31.455	31.295	31.241	30.834	30.936	30.871	30.795	30.767	30.691	30.739	31.378
Sul	7.735	7.750	7.993	7.718	7.871	7.769	7.695	7.611	7.909	7.954	7.957	7.934
Nordeste	5.138	5.022	5.103	5.240	5.090	4.606	4.599	4.568	4.440	4.412	4.517	5.005
Norte	8.885	9.050	8.854	8.977	9.399	10.061	10.082	10.179	9.994	10.042	9.897	8.992
SIN	53.687	53.278	53.246	53.176	53.194	53.371	53.247	53.153	53.110	53.100	53.110	53.309

- De acordo com a Resolução Normativa ANEEL nº 684 de 11 de dezembro de 2015, o montante do risco hidrológico a ser transferido aos consumidores utiliza como base a quantidade mensal de garantia física sazonalizada de forma uniforme (“flat”).

- Estimativa de perdas globais considera o histórico dos últimos 12 meses

projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

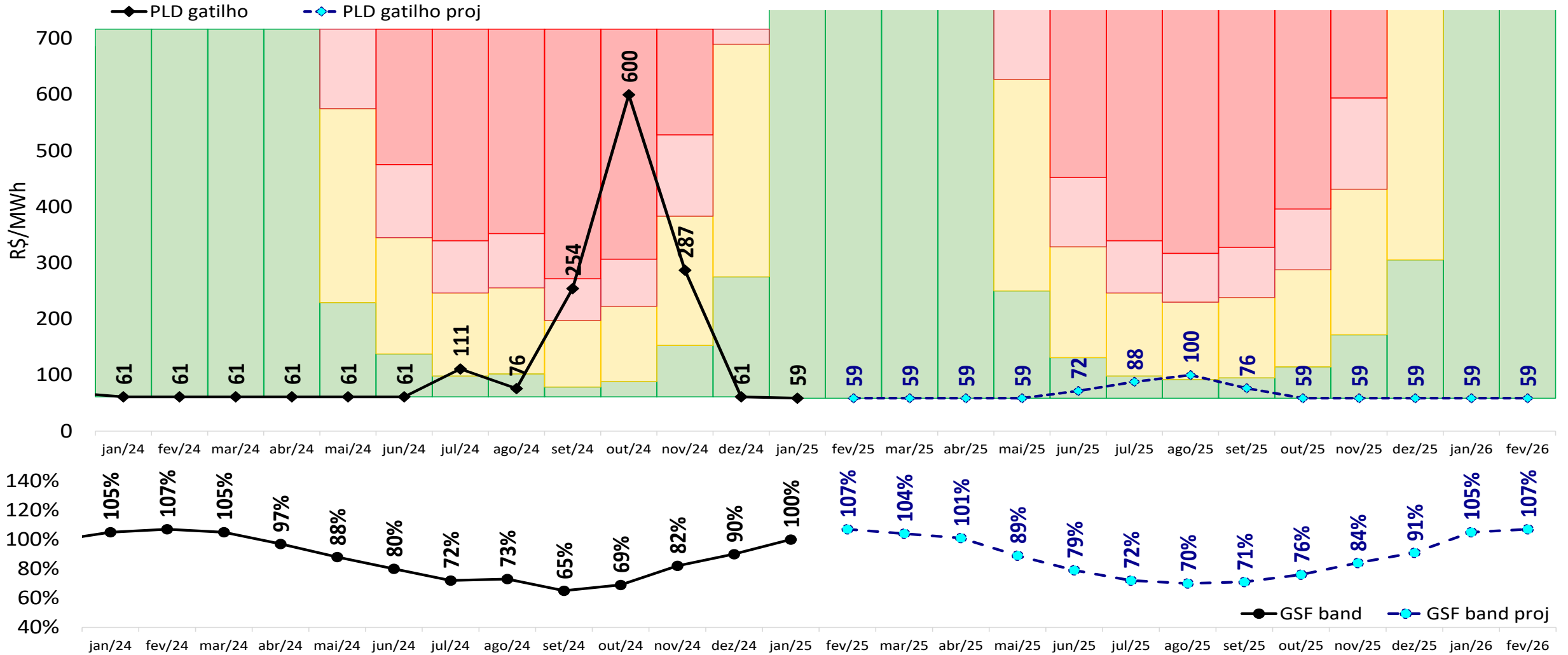
projeção do PLD



• A estimativa de ESS para dezembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 30/12/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

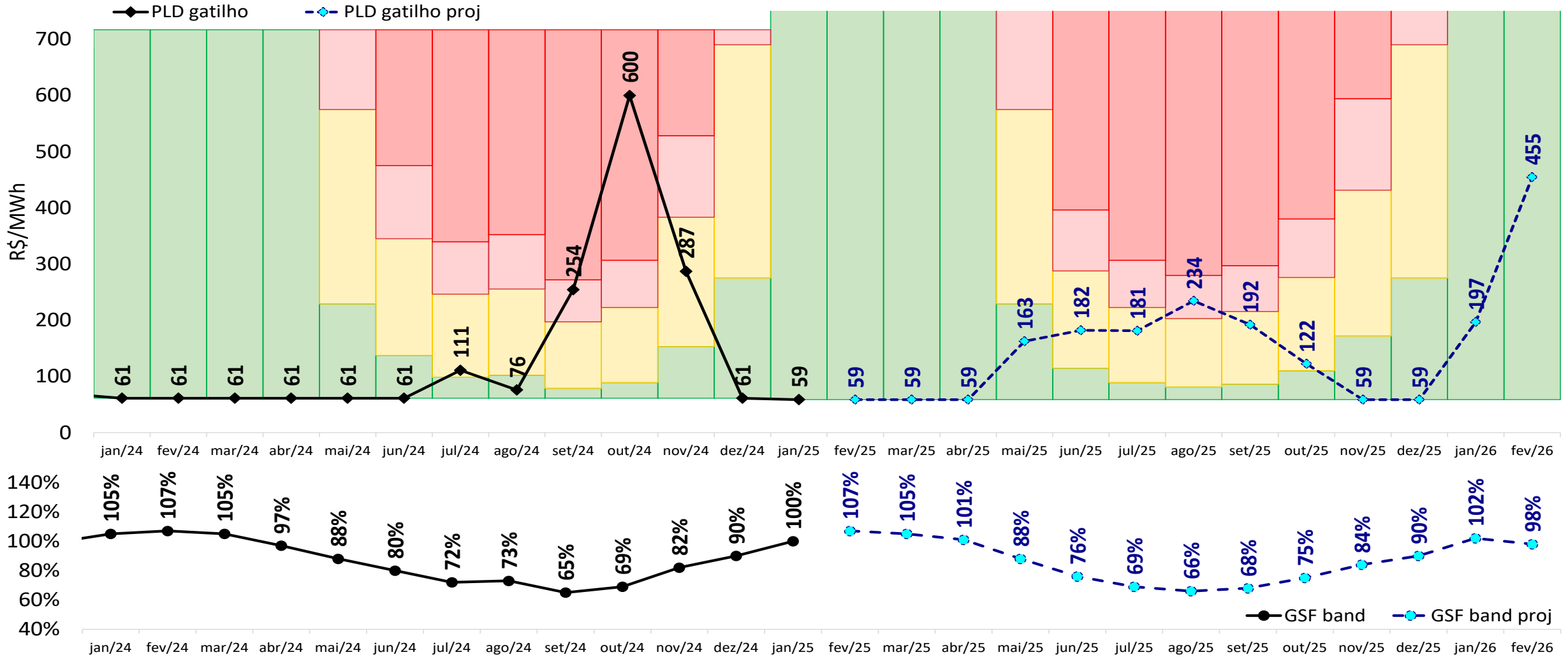
projeção da bandeira tarifária

projeção do PLD



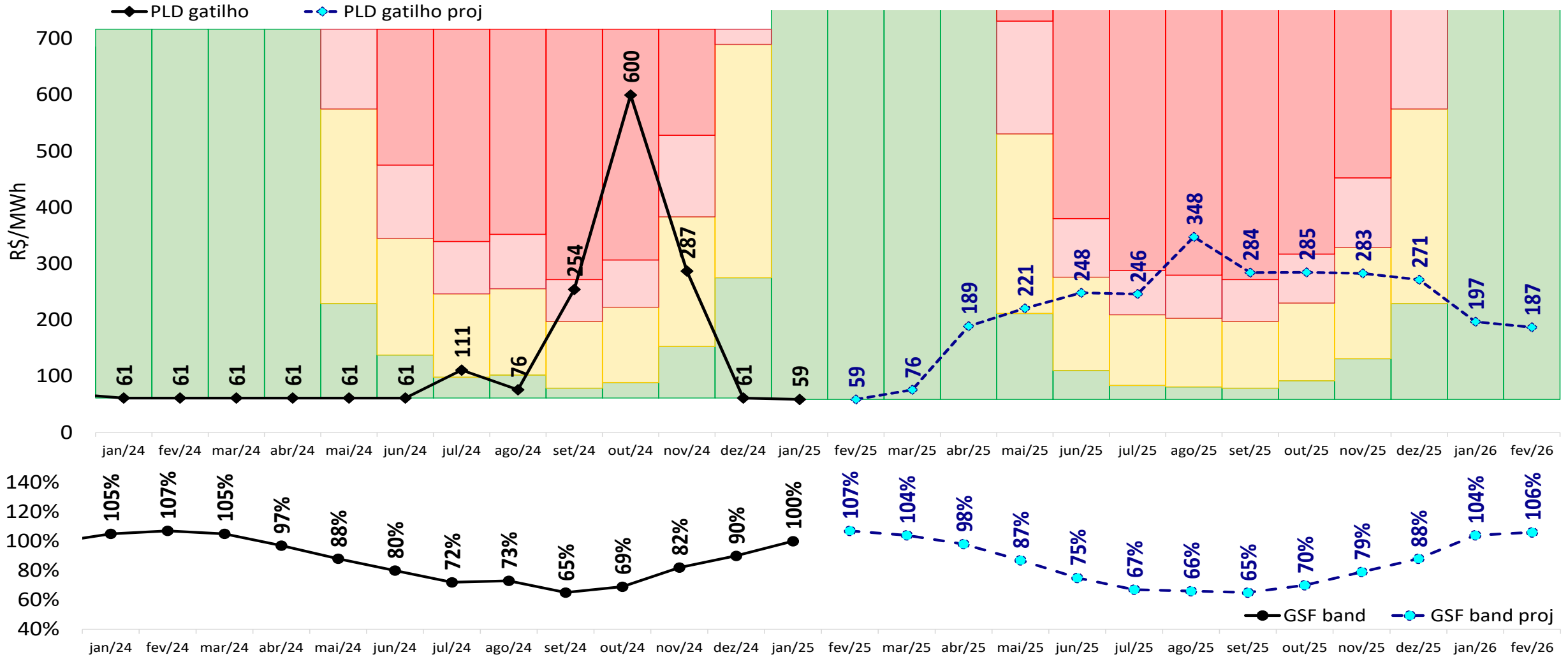
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



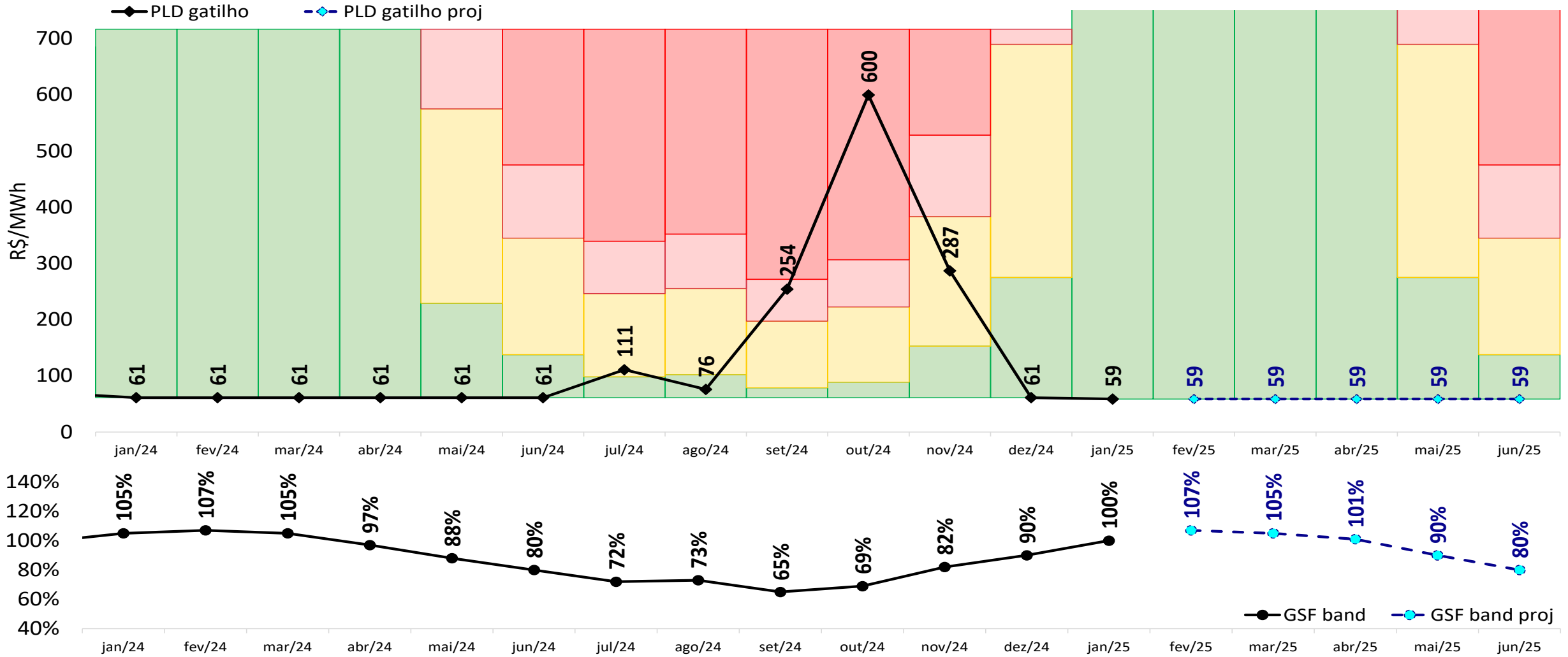
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



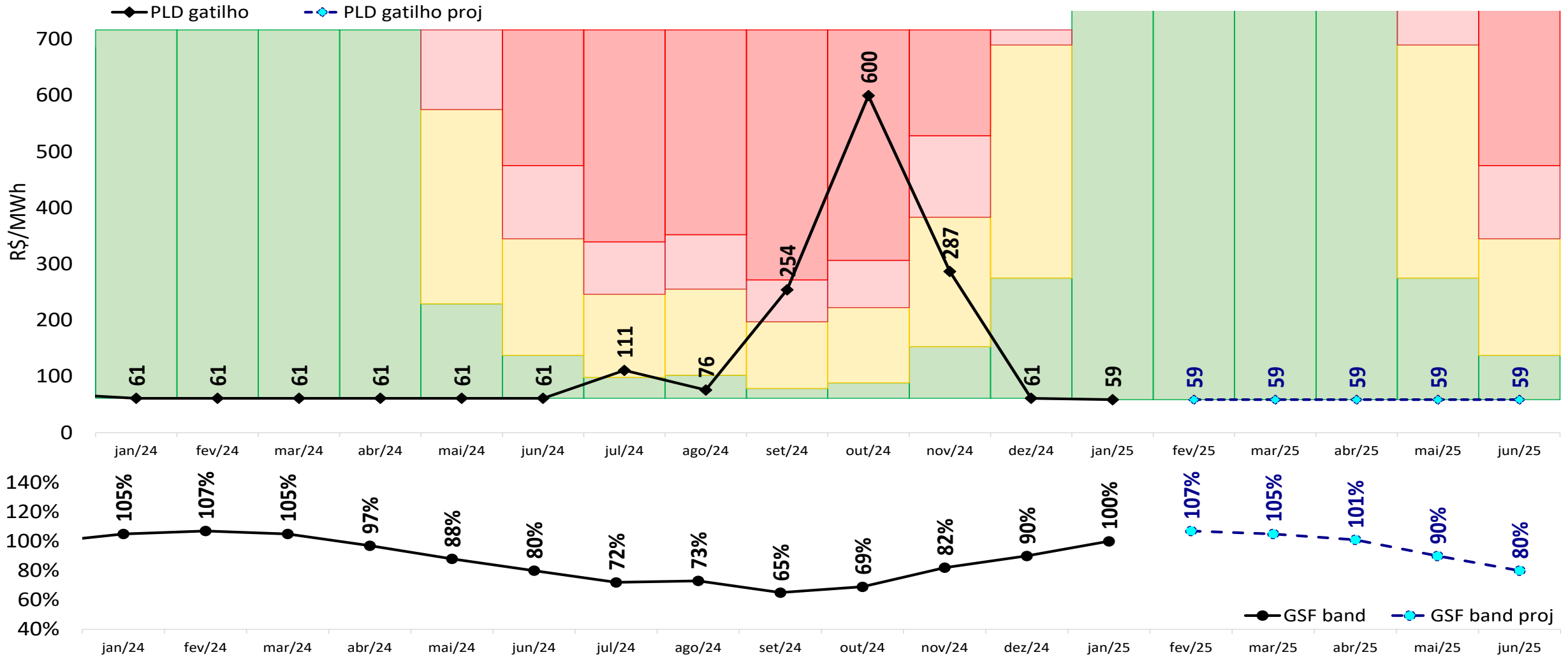
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de dezembro de 2024**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de janeiro de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **resultados PLD sombra – NEWAVE híbrido**
- **projeção do PLD**
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção do PLD de janeiro de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**

- desde março de 2015, por um prazo de 2 anos, ficam disponíveis no site da CCEE os dados de entrada e as saídas dos modelos Newave e Decomp utilizados para os estudos de projeção do Preço de Liquidação das Diferenças – PLD;
- os arquivos serão disponibilizados na biblioteca virtual do site da CCEE e poderão ser acessados pelo caminho:
 - home > preços > painel de preços > projeção do PLD



relação dos meses de estudo e pastas com os arquivos de entrada dos modelos:

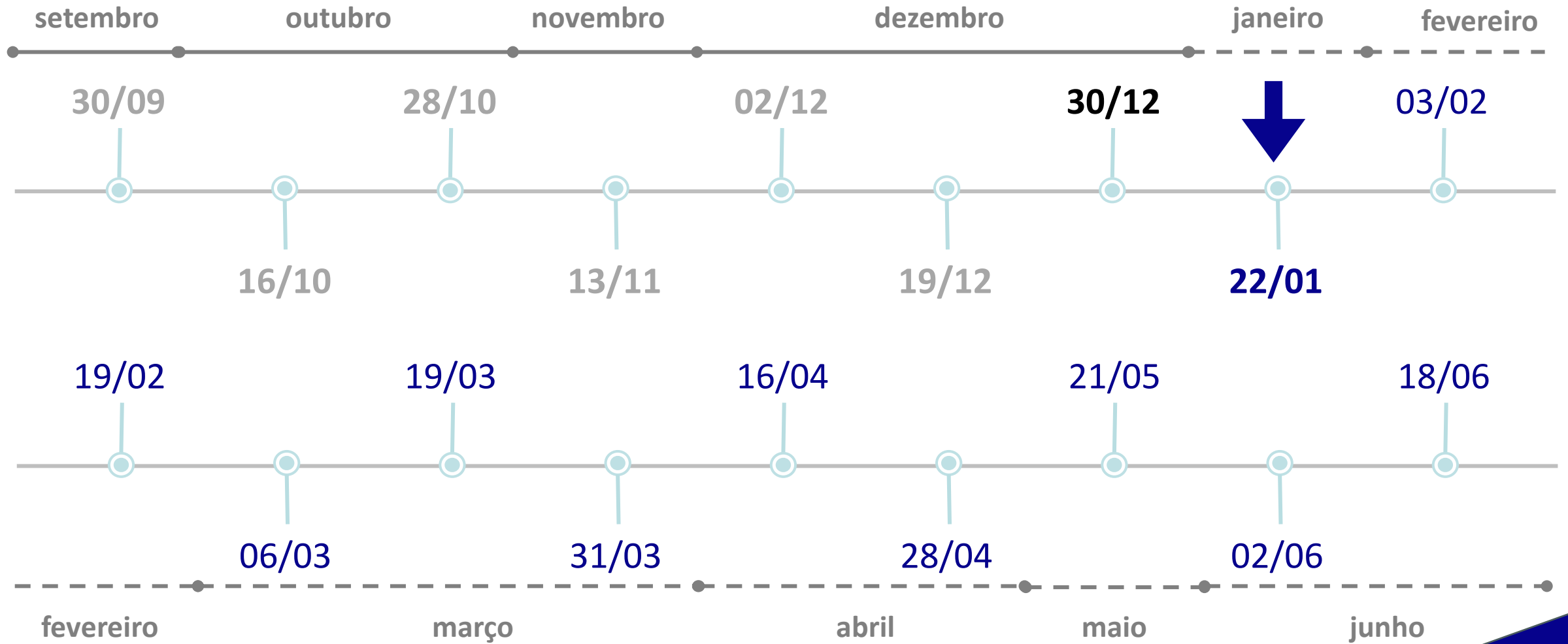
mês de estudo	Newave	Decomp - operação	Decomp - preço
jan/25	01_jan25_RV0_logENA_Mer_n_m_0	01_jan25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_0	01_jan25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_0
fev/25	01_jan25_RV0_logENA_Mer_n_m_1	01_jan25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_1	01_jan25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_1
mar/25	01_jan25_RV0_logENA_Mer_n_m_2	01_jan25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_2	01_jan25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_2
abr/25	01_jan25_RV0_logENA_Mer_n_m_3	01_jan25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_3	01_jan25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_3
mai/25	01_jan25_RV0_logENA_Mer_n_m_4	01_jan25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_4	01_jan25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_4
jun/25	01_jan25_RV0_logENA_Mer_n_m_5	01_jan25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_5	01_jan25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_5
jul/25	01_jan25_RV0_logENA_Mer_n_m_6	01_jan25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_6	01_jan25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_6
ago/25	01_jan25_RV0_logENA_Mer_n_m_7	01_jan25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_7	01_jan25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_7
set/25	01_jan25_RV0_logENA_Mer_n_m_8	01_jan25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_8	01_jan25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_8
out/25	01_jan25_RV0_logENA_Mer_n_m_9	01_jan25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_9	01_jan25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_9
nov/25	01_jan25_RV0_logENA_Mer_n_m_10	01_jan25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_10	01_jan25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_10
dez/25	01_jan25_RV0_logENA_Mer_n_m_11	01_jan25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_11	01_jan25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_11
jan/25	01_jan25_RV0_logENA_Mer_n_m_12	01_jan25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_12	01_jan25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_12
fev/25	01_jan25_RV0_logENA_Mer_n_m_13	01_jan25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_13	01_jan25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_13

nomenclatura adotada:

- “01_jan25_RV0”: Nome do estudo – RV0 de janeiro de 2025;
- “logENA”: Projeção de ENA a partir do log da ENA por REE;
- “Mer”: Despacho térmico por Ordem de Mérito;
- “n”: Newave;
- “d_oper”: Decomp de operação;
- “d_preco”: Decomp de preço.

- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de dezembro de 2024**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de janeiro de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **resultados PLD sombra – NEWAVE híbrido**
- **projeção do PLD**
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção do PLD de janeiro de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**

próximas datas do encontro do PLD



obrigado

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos
30/12/2024



ccee.org.br



[ccee_oficial](https://www.instagram.com/ccee_oficial)



[CCEE Oficial](https://www.youtube.com/CCEE_Oficial)



[ccee_oficial](https://www.twitter.com/ccee_oficial)



<https://www.linkedin.com/company/cc-ee>



<https://www.facebook.com/cceeoficial>



encontro

pld

ccee